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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25	75	1						5
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5								10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1								11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1								12
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-								12
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-								12

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					97
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					97
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					97
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					97
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3035		3035	-0-	-0-	892	3026	2	9	9	N	8	8	8			41
04	3877		2985	-0-	-892	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			41
05	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3019	2	2	9	N	2	2	8			41
07	217		2895	-0-	2678	2678	2892	2	3	9	N	3	3	8			41
08	217		2895	-0-	2678	5356	2892	2	3	9	N	3	3	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					84
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					84
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					84
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					84
*08	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					67
06	810	#	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					67
07	837	#	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					67
08	837	#	233	-0-	-604	-0-	233	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100
05	868	#	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					100
06	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					100
07	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					100
08	868	#	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99
04	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25					124
05	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25					149
06	1440	#	1395	-0-	-45	-0-	1364	2	31	9	N	28					177
07	1488	#	1430	-0-	-58	-0-	1409	2	21	9	N	19					196
08	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1376	2	21	9	N	19					215

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		215	-0-	215	414	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	599	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	408	209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	607	199	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	8					35
							9	9									
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	10					45
							11	9									
05	806	#	778	-0-	-28	-0-	5	1	764	3	Y	8					53
							9	9									
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	5	1	777	3	Y	7					60
							8	9									
07	DLQ G-10		820	-0-	820	1610	5	1	807	3	Y	7					67
							8	9									
08	DLQ G-10		817	-0-	817	2427	5	1	801	3	Y	10					77
							11	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	357	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		189	-0-	189	546	189	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	Y	10					70
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					76
06	DLQ G-10		590	-0-	590	590	589	3	1	9	Y	1					77
07	DLQ G-10		609	-0-	609	1199	603	3	6	9	Y	5					82
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1816	607	3	10	9	Y	9					91

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					18
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	2	1	388	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		400	-0-	400	790	2	1	398	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1187	2	1	395	3	Y	-0-					18

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4					100
							4	9									
05	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	14					114
							15	9									
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	5	1	690	3	Y	9					123
							10	9									
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1636	5	1	846	3	Y	73	167	1			29
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	2515	6	1	871	3	Y	2					31
							2	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9	1			3
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
	RAY, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 265355	COMPL. DATE 04/22/1980				TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5825 - 5835				
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159	1			19
							22	9									
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	90	1	215	3	Y	8	8	1			19
							9	9									
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	90	1	180	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	538	93	1	175	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		257	-0-	257	795	93	1	164	3	Y	-0-					19
	A.H. MORRIS GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 275378	COMPL. DATE 12/09/1986				TOTAL DEPTH 5976		PERF. 4439 - 5906				
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	93	1	141	3	N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	90	1	124	3	N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	93	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	3	N	-0-					-0-
	MORRIS, A. H.				WELL #: 3	RRCID -> 281545	COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 6101		PERF. 4451 - 5934				
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					4

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					86
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					86
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					86
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					86
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
	SHAUNTY, G. C.				WELL #: 1 T	RRCID -> 224136	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5645 - 5738				
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1			20
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	722	2	43	9	N	39					59
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					89
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35					124
*08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	704	2	32	9	N	29					153

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35					202
							39	9									
05	930	#	880	-0-	-50	-0-	56	1	824	3	N	-0-					202
06	900	#	846	-0-	-54	-0-	54	1	792	3	N	-0-					202
07	930	#	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	N	-0-					202
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					202

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5					136
05	775	#	761	-0-	-14	-0-	748	3	13	9	N	12					148
06	750	#	743	-0-	-7	-0-	732	3	11	9	N	10					158
07	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					161
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					161

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					21
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					27
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					32
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38
*08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					44

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	173	1			49
05	496	#	417	-0-	-79	-0-	400	3	17	9	N	15					64
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	380	3	15	9	N	14					78
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	409	3	19	9	N	17					95
08	434	#	379	-0-	-55	-0-	356	3	23	9	N	21	52	1			64

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1					159
04	1020	#	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					159
05	1054	#	943	-0-	-111	-0-	942	2	1	9	N	1					160
06	930	#	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					161
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	937	2	1	9	N	1					162
08	961	#	905	-0-	-56	-0-	904	2	1	9	N	1					163

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2
04	270	#	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					2
05	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					2
06	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					2
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					2
08	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					68
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					68
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					68
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					24
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68	9	N	62					93
05	682	#	653	-0-	-29	-0-	528	3	125	9	N	114	169	1			38
06	690	#	545	-0-	-145	-0-	492	3	53	9	N	48					86
*07	713	#	447	-0-	-266	-0-	368	3	79	9	N	72	139	1			19
08	713	#	449	-0-	-264	-0-	388	3	61	9	N	55					74

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97	9	N	88					174
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1200	2	102	9	N	93	179	1			88
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83					171
07	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	961	2	64	9	N	58	174	1			55
*08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1235	2	95	9	N	86					141

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	93	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	-0-					-0-
*07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					7

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50					242
05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41	192	1			91
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	564	2	52	9	N	47					138
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					178
*08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					213

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33					90
							36	9									
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	N	34					124
							37	9									
05	1054	#	727	-0-	-327	-0-	12	1	678	3	N	34					158
							37	9									
06	1020	#	871	-0-	-149	-0-	13	1	847	3	N	10					168
							11	9									
07	1054	#	767	-0-	-287	-0-	16	1	751	3	N	-0-					168
08	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					168

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					86
05	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					86
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					86
07	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					86
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					86

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80
04	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					81
05	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					81
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					81
07	1922	#	618	-0-	-1304	-0-	618	3			N	-0-					81
08	2077	#	324	-0-	-1753	-0-	324	3			N	-0-					81

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					23
05	527	#	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					23
06	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					23
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	461	136	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	593	132	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		809	-0-	809	1590	809	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	2353	763	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		332	-0-	332	332	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	668	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	998	2	1	328	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	409	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	622	1	1	212	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					17
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	1					18
							1	9									
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	5	1	740	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1417	4	1	668	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		635	-0-	635	2052	4	1	628	3	Y	3					21
							3	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	63	1	560	3	Y	13					146
							14	9									
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	Y	14					160
							15	9									
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64	1	562	3	Y	8					168
							9	9									
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1296	66	1	582	3	Y	12					180
							13	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1947	66	1	574	3	Y	10	169	1			21
							11	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									
04	2070	#	1900	-0-	-170	-0-	12	1	1881	3	Y	6					70
							7	9									
05	2139	#	2024	-0-	-115	-0-	13	1	1996	3	Y	14					84
							15	9									
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12	1	1864	3	Y	1					85
							1	9									
07	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3823	12	1	1902	3	Y	29					114
							32	9									
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5668	12	1	1804	3	Y	26	101	1			39
							29	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		397	-0-	397	397	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	810	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1215	3	1	402	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	353	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	376	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	364	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2472	376	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1398	-0-	1398	3870	377	1	1021	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					19
06	390	#	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					19
*07	403	#	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					19
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1					25
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					27
05	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					29
06	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					30
07	1612	#	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					30
*08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1					31

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					101
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					101
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					101
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					101
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7					177
05	620	#	616	-0-	-4	-0-	607	3	9	9	N	8					185
06	600	#	587	-0-	-13	-0-	576	3	11	9	N	10					195
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	N	12					207
08	620	#	595	-0-	-25	-0-	574	3	21	9	N	19	183	1			43

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					129
05	558	#	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					129
06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					129
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					129
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					129

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43
04	2400	#	2332	-0-	-68	-0-	2326	3	6	9	N	5					48
05	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2339	3	6	9	N	5					53
06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2					55
07	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2414	3	4	9	N	4					59
*08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1	9	N	1					60

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					19
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					19
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
*08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					111
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	N	6					117
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					126
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					131
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					137

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	491	3	31	9	N	28	176	1			24
05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					37
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					44
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	3	29	9	N	26					70
*08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	401	3	25	9	N	23					93

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	508	3	22	9	N	20					65
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	488	3	14	9	N	13					78
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	494	3	11	9	N	10					88
07	558	#	488	-0-	-70	-0-	478	3	10	9	N	9					97
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	483	3	8	9	N	7					104

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104
04	1920	#	1766	-0-	-154	-0-	1764	3	2	9	N	2					106
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	N	5					111
06	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					114
07	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					114
*08	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					114

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	697	3	10	9	N	9					94
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	739	3	15	9	N	14					108
06	750	#	506	-0-	-244	-0-	495	3	11	9	N	10					118
07	775	#	671	-0-	-104	-0-	663	3	8	9	N	7					125
*08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6					131

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					480
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	489	3	24	9	N	22	182	1			320
06	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	1901	3	343	9	N	312	172	1			460
07	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1221	3	136	9	N	124	1	8			583
*08	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	948	3	161	9	N	146					729

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

*09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*07	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106	1	328	3	N	26					103
							29	9									
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	100	1	313	3	N	7					110
							8	9									
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	102	1	318	3	N	8					118
							9	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	101	1	306	3	N	7					125
							8	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	106	1	322	3	N	7					132
							8	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	316	3	N	75					207
							83	9									

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	355	1			74
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					123
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					260
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	173	1			103

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	N	1758	-0-	-1435 B	461	1739	2	19	9	N	17					65
04	2250	N	1417	-0-	-833 B	-0-	1399	2	18	9	N	16					81
05	2108	N	1271	-0-	-837 B	-0-	1252	2	19	9	N	17					98
06	1710	N	1231	-0-	-479 B	-0-	1214	2	17	9	N	15	91	1			22
07	1457	X	1072	-0-	-385 B	-0-	1061	2	11	9	N	10					32
08	1271	X	902	-0-	-369 B	-0-	895	2	7	9	N	6					38

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4695	N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-					21
04	2250	N	66	-0-	-2184 B	-0-	66	2			N	-0-					21
05	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					21
06	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					21
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	2	21	9	N	19					967
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					993
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					1002
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	177	1			837
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					864
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	176	1			708

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4					192
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					192
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					192
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3	3	8			192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					65
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					65
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					65
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	112	N	27	-0-	-85	-0-	24	2	3	9	N	3					22
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	672	2	75	9	N	68					89
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	571	2	87	9	N	79					168
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	578	2	74	9	N	67					235
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	548	2	70	9	N	64	174	1			125
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	544	2	22	9	N	20	116	1			29
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					26
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					26
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					26
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					26
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					26

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					153
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					153
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27
04	1350	#	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					27
05	1178	#	755	-0-	-423	-0-	755	3			N	-0-					27
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					27
07	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-					27
08	1023	#	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					132
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					137
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					137
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					137

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9					46
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					49
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					64
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	N	14					78
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	N	10					88

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					15
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					15
08	1054	N	607	-0-	-447	-0-	607	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	515	2			N	-0-					33
04	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	519	2			N	-0-					33
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					33
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					33
07	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	2			N	-0-					33
08	620	N	399	-0-	-221 B	-0-	399	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					125
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	929	3	1	9	N	1					126
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					3
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	3	7			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	78	1	383	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	85	1	430	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013														

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					13
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	13	7			-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					45
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					45
05	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					45
06	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	213	3			N	-0-					45
07	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					45
08	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					67
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					67
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					67
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					67
07	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	166	3			N	-0-					67
08	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					52
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					52
05	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					52
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					52
07	744	N	156	-0-	-588 B	-0-	156	3			N	-0-					52
*08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					5
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					5
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					5
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					5
*08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					34
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					34
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	363	3	14	9	N	13					143
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	380	3	17	9	N	15					158
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5					163
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					176
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	N	6					182

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125
05	2387		2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					125
06	2310		2009	-0-	-301	-0-	2009	2			N	-0-					125
07	2387		2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					125
08	2387		1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4560	2	377	9	N	343	655	1			149
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4745	2	396	9	N	360	330	1			179
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4853	2	358	9	N	325	324	1			180
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4680	2	312	9	N	284	329	1			135
07	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4687	2	318	9	N	289					424
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4573	2	349	9	N	317	323	1			418

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

03	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					63
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					63
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					63
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
07	961	X	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					63
08	961	X	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					1
05	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					1
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					1
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	3			N	-0-					1
08	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	1	74	2	N	-0-					70
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					70
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					70
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	N	-0-					70

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	28	1	107	2	N	-0-					80
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					80
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					80
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					80
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					26
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	Y	-0-					26
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					26
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	2	Y	-0-					26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					13
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					13
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	2	N	-0-					29
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	-0-					29
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					29
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	32	1	502	2	N	1					30
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	N	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	N	8					18
							9	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	44					62
							48	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	20	54	1			28
							22	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	94	2	N	18					46
							20	9									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	26	1	91	2	N	12					58
							13	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	29					80
							32	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	N	-0-	55	1			25
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					25
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	181	2	N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	30	1	175	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	N	14					103
							15	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	191	1	1387	2	N	14					117
							15	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	176	1	1277	2	N	17					134
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	205	1	1330	2	N	14					148
							15	9									
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	171	1	1248	2	N	9					157
							10	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-					62
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					62
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	33	1	94	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					86
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	454	454	1			86
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					86
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-	62	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					15
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					15
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					15
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260	#	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121
05	1302	#	984	-0-	-318	-0-	959	2	25	9	N	23	5	8			139
06	1260	#	885	-0-	-375	-0-	881	2	4	9	N	4	1	8			142
07	1302	#	1152	-0-	-150	-0-	1146	2	6	9	N	5	2	8			145
08	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1134	2	19	9	N	17	2	8			160

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15					72
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15					87
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	3	17	9	N	15					102
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	3	15	9	N	14					116
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	294	3	15	9	N	14					130
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	N	14					144

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34					167
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	169	1			16
05	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					16
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					16
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	305	3	61	9	N	55	8	8			63
08	310	#	273	-0-	-37	-0-	232	3	41	9	N	37	4	8			96

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					123
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					123
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					123
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					70
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	2	10	9	N	9	1	8			22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	N	12	1	8			33
06	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1948	2	19	9	N	17					50
07	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1956	2	15	9	N	14					64
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1872	2	26	9	N	24					88

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
06	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					19
*07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					19
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	150	1	446	3	Y	13					15
							14	9									
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	344	1	521	3	Y	2					17
							2	9									
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	135	1	488	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	151	1	465	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		684	-0-	684 B	1301	156	1	515	3	Y	12					30
							13	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1301

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
05	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	3			N	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					20
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					112
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					112
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					36
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					36
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					36
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					55
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					9
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					9
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					9
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					9
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	248	1	1088	3	N	-0-					30
05	1984	N	1299	-0-	-685	-0-	248	1	1051	3	N	-0-					30
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	248	1	880	3	N	-0-					30
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	248	1	856	3	N	-0-					30
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	248	1	925	3	N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					43
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					6
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					6
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					34
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					34
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					34
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					8
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					8
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					8
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					8
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					8
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					8
*06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					8
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					8
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					19
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					19
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					19
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	N	-0-					9
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	N	-0-					9
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	145	1	555	3	N	-0-					9
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	N	-0-					9
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					15
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					15
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					15
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					15
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	950	-0-	-662	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-					54
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-					54
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	103	1	437	3	N	-0-					54
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	103	1	396	3	N	-0-					54
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	3	N	-0-					54
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	3	N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150
05	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-					150
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					150
07	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					150
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
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

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	2	159	3	N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	50	2	153	3	N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	51	2	155	3	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	2	42	3	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-			-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	2	42	3	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	2	59	3	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-			-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	21	2	84	3	N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	2	87	3	N	-0-			-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	2	101	3	N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	2	110	3	N	-0-			-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	2	135	3	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	2	67	3	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	2	100	3	N	-0-			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-			-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	55	2	205	3	N	-0-			-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	57	2	209	3	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	2	187	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	2	195	3	N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	2	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	2	40	3	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	2	96	3	N	-0-			-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	98	3	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					110
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			64
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					67
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					70
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					80
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					92

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					12
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1212	3	201	9	N	183	180	1			15
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1169	3	10	9	N	9					24
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					24
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					24
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	3	7	9	N	6					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					104
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					104
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-					104
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					104
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-					104
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3		N	-0-					82
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					82
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					82
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-					82
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					82
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					106
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					106
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					106
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					106
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					106
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	3	19	9	N	17					55
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2901	3	19	9	N	17					72
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3452	3	46	9	N	42					114
07	3100	N	3926	-0-	826	1324	3913	3	13	9	N	12					126
*08	3100	N	3605	-0-	505	1829	3586	3	19	9	N	17					143

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					45
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1					46
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					48
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	N	2					50
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2065	2	1	9	N	1					51

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-					66
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-					66
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	146	1	529	2	Y	-0-					66
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					66
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	146	1	514	2	Y	-0-					66
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	146	1	462	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					105
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					105
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					105
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					105
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					19
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					32
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					32
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					32
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					37
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	3			N	-0-					37
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					37
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					43
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					43
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					43
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					43
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					28
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					28
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					28
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					28
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					32
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					26
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					26
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					26
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					26
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					55
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	6	36	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					18
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	3	9	N	3					21
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					26
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					26
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2822	3	20	9	N	18					44

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					43
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					43
06	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					43
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					43
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					30
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4					34
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					34
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					34
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1542	3	7	9	N	6					6
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					6
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1					7
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	3	10	9	N	9					16

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					27
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3542	3	30	9	N	27					54
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3334	3	8	9	N	7					61
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					61
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3212	3	2	9	N	2	44	1			19

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1262	3	3	9	N	3					69
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1362	3	67	9	N	61	60	1			70
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					70
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					70
08	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					70

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					43
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					43
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					43
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19
04	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	N	11					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					30
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					30
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					30
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					30

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					30
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4	1	4419	3	N	33					167
							36	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	-0-					167
06	3600	X	2014	-0-	-1586	-0-	4	1	1992	3	N	16	156	1			27
							18	9									
07	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					27
08	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	4	1	3193	3	N	-0-					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					71
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3659	3	11	9	N	10					81
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					81
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3731	3	53	9	N	48	105	1			24
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					24

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
04	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	3			N	-0-					43
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					43
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	3	13	9	N	12					55
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					55
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					24
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					24
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					45
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					45
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					45
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					45
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4					49

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					23
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			N	-0-					32
05	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					32
06	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1124	3	2	9	N	2					34
07	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					34
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					34

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					36
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					36
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					36
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					36
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-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

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					32
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					32
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					32
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					282
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	166	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39					187
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	246	3	33	9	N	30					217
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					248
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	346	3	8	9	N	7	172	1			83
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	238	3	36	9	N	33					116

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					48
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					47
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					47
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					47
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					47

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					73
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					73
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					73

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					140
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					148
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	686	2	3	9	N	3					151
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	2	2	9	N	2					153
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					153

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	60	1	3857	2	N	20					139
							22	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	60	1	3676	2	N	2					141
							2	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	4					145
							4	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	60	1	3746	2	N	3					148
							3	9									
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	60	1	3771	2	N	4					152
							4	9									

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					101
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					101

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					152
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					152
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					152
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					99
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					99
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					99
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					99
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					102

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					57
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62 44	1 9	417	3	N	40					244
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60 46	1 9	379	3	N	42	178	1			108
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	62 40	1 9	409	3	N	36					144
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60 39	1 9	392	3	N	35					179
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62 35	1 9	434	3	N	32					211
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62 31	1 9	390	3	N	28					239

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					41
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					41
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					59
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					59
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					130
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					130
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					130
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					5
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					5
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					5
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10 7	1 9	1469	3	Y	6					20
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1372	3	Y	1					21
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1440	3	Y	14					35
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1370	3	Y	2					37
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	1445	3	Y	4					41
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1418	3	Y	1					42

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					9
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					9
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	11	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	6	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	616	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	920	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	1232	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	1539	N	307	-0-	-1232	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					2

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	783	3	Y	10					200
							11	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	24					224
							26	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	15					239
							17	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					239
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	1025	3	Y	-0-	148	1			91
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1040	3	Y	10					101
							11	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	4					70
							4	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-	60	1			10
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1404	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	3	Y	17					34
							19	9									
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	12					46
							13	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	2026	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	9	1	1351	3	Y	8					8
							9	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	2					10
							2	9									

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	486	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	667	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	668	1	1311	3	Y	22					22
							24	9									
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	689	1	1100	3	Y	6					28
							7	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	690	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	670	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	688	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	689	1	1095	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3467	689	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	5071	666	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6747	686	1	990	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1748	-0-	-1252	5495	689	1	1059	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-					24
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-					24
*03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	11	1	1611	3	Y	-0-					24
*04	1740	N	42	-0-	-1698	-0-	42	3			Y	-0-					24
*05	2325	N	435	-0-	-1890	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					24
*06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					24
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					24
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-	21	1			3

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6 2	1 9	857	3	N	2	2	0			-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5 2	1 9	798	3	N	2	2	0			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	896	3	N	2	2	0			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	866	3	N	2	2	0			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	837	3	N	1	1	0			-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	5 1	1 9	802	3	N	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	8	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	6	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	7	1	1023	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1032	1	1881	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1070	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1002	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3298	-0-	198	198	1068	1	2224	3	Y	5					5
							6	9									
*08	3385	X	3187	-0-	-198	-0-	1068	1	2119	3	Y	-0-					5

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87
04	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	9	1	1478	3	Y	-0-					87
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	14	72	1			29
							15	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	Y	33	4	1			58
							36	9									
*07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	9	1	1391	3	Y	2					60
							2	9									
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-	59	1			1

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2
04	3540	X	1742	-0-	-1798	-0-	11	1	1705	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	19	1	2947	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	17	1	2499	3	Y	-0-					2
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	21	1	3283	3	Y	-0-					2
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4590	10	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5999	9	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	617	-0-	-2383	3616	4	1	613	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	6	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	7	1	1032	3	N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	2					35
							2	9									
*01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-	33	1			2
*02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	7	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	7	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	434	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-			-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	7	1	1105	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	7	1	1129	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	7	1	1127	3	N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	5	1	777	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	5	1	690	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-			-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	6	1	877	3	N	-0-			-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	N	-0-			-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	6	1	848	3	N	-0-			-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	6	1	876	3	N	-0-			-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-			-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	91	1	114	3	Y	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	94	1	116	3	Y	-0-					1
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	94	1	88	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					13
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					13
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					13
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					1
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					1
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	9					28
							10	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710	1	3188	3	Y	10					38
							11	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	734	1	3242	3	Y	10					48
							11	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	709	1	2866	3	Y	46	78	1			16
							51	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	730	1	2650	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	734	1	3175	3	Y	3					19
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1411	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	551	-0-	-937	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	21	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	21	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	21	1	3241	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	910	3	Y	1					7
							1	9									
08	837	N	539	-0-	-298	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					7

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	14	1	2065	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	14	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	14	1	2106	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	234	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					11
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					11
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	Y	1					12
							1	9									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	1					13
							1	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4	1	515	3	N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-			-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-			-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-			1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	9	1	1428	3	Y	-0-			1
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	10	1	1553	3	Y	-0-			1
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-			1
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-			1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-			-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	6	1	995	3	Y	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	6	1	1009	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	11	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	11	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8					19
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	2					21
							2	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	1					22
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					22
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	96	1	395	3	Y	1					23
							1	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2989	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4011	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		899	-0-	899	4910	6	1	893	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					2
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	15	1	2230	3	Y	-0-					2
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2695	3	Y	-0-					2
07	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	16	1	2557	3	Y	-0-					2
08	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	17	1	2536	3	Y	3					5
							3	9									

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					10
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					10
06	1260	N	695	-0-	-565	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					10
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	6	1	916	3	Y	-0-					10
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					10

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	5					38
							6	9									
04	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	640	1	1514	3	Y	-0-					38
05	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	659	1	1262	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	640	1	1480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	658	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	661	1	1585	3	Y	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4991	665	1	921	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6428	686	1	751	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1601	-0-	-1399	5029	687	1	914	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	6	1	888	3	Y	13					28
							14	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					28
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					28
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					28
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	N	-0-			-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-			-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	N	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	3	1	472	3	N	-0-			-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	N	-0-			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-			-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-			13
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-			13
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-			13
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-			13
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-			13
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-			13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	4	1	670	3	Y	-0-			-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	13	1	2013	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	N	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	13	1	2024	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	13	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	13	1	2081	3	N	-0-					-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5	1	819	3	N	-0-					38
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					38
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	N	-0-					38
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					38

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3
04	2340	N	1476	-0-	-864	-0-	9	1	1460	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	11	1	1600	3	Y	-0-					6
06	2490	N	1234	-0-	-1256	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					6
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					6
*08	3100	N	3257	-0-	157	157	21	1	3236	3	Y	-0-					6

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	2					12
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					12
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	589	1	405	3	Y	-0-					12
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					12
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	597	1	469	3	Y	-0-					12
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	588	1	448	3	Y	-0-					12

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	7	1	1132	3	Y	4					5
							4	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	2					7
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	1					8
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	7	1	1063	3	Y	1					9
							1	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	7	1	1036	3	Y	12					21
							13	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					3
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					1
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					1
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					1
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		550	-0-	550	1068	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	1573	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	2107	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
*08	2642	N	535	-0-	-2107	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	363	1	646	3	Y	1					61
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	377	1	935	3	Y	-0-					61
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	365	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1074	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	377	1	1062	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					4
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					4
*07	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					4
*08	527	N	273	-0-	-254	-0-	2	1	271	3	Y	-0-	4	1			-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	2590	5	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	3397	5	1	802	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	783	-0-	-2217	1180	5	1	778	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					10
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					10
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					10
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1804	3	8	9	Y	7					33
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	Y	9					42
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	3	3	9	Y	3	42	1			3
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7	2	1			8
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5					13
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1914	3	6	9	Y	5					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	10					37
							11	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	5					42
							6	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	Y	2					44
							2	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	3	Y	-0-					44
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	103	1	1626	3	Y	-0-					44
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	3	Y	-0-					44

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	1934	3	Y	9					43
							10	9									
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	14	1	2159	3	Y	1	42	1			2
							1	9									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	14	1	2142	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	11	1	1717	3	Y	2					6
							2	9									
08	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	12	1	1789	3	Y	6					12
							7	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-			-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	2	1	310	3	N	-0-			-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	1			8
							1	9							
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-			8
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	8	1	1224	3	Y	1			9
							1	9							
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7	1	1072	3	Y	1			10
							1	9							
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	8	1	1180	3	Y	1			11
							1	9							
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8	1	1163	3	Y	10			21
							11	9							

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	N	-0-			-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-			8
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-			8
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-			8
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-			8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-			8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	479	-0-	-361	-0-	3	1	474	3	Y	2					2
							2	9									
07	744	N	428	-0-	-316	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					23
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					23
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					23
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	1					24
							1	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	1					25
							1	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					3
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					3
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					3
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					7
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					7
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					7
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					7
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					2
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					9
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					9
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					9
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-					9
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	3			Y	-0-					12
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	3			Y	-0-					12
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	3			Y	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					20
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	Y	-0-					20
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					20
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	6	1	962	3	Y	3					23
							3	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	Y	3					26
							3	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	1					27
							1	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	96	1	601	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	594	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	21					84
							23	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	3	Y	41					125
							45	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	22					147
							24	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1385	3	Y	27	166	1			8
							30	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	Y	20					28
							22	9									
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	14					42
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	903	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	337	-0-	-314	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					1

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	2					3
							2	9									
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					3

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	83	-0-	-413	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1588	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	7	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	8	1	1199	3	Y	1					1
							1	9									
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	8	1	1178	3	Y	-0-					1

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	169	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	127	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-					4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-					4
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	4	1	705	3	N	-0-					4
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	N	-0-					4
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					4
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					7
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					7
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					7
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	106	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	1	174	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					2
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					2
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					2
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1023	3	Y	6	77	1			19
							7	9									
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	7	1	1048	3	Y	3					22
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					22
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	7	1	1054	3	Y	1					23
							1	9									
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	-0-					23

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	969	3	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	6	1	980	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	713	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		345	-0-	345	1058	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	1406	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
*08	1744	N	338	-0-	-1406	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1					35
							1	9									
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		470	-0-	470	887	2	1	468	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1274	2	1	385	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1675	2	1	399	3	Y	-0-					35
*08	2105	N	430	-0-	-1675	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					35

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					6
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					6
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	-0-					31
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	3	Y	3					34
							3	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	Y	-0-					34
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	11	1	1781	3	Y	-0-					34
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	12	1	1844	3	Y	-0-					34

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	4	1	615	3	Y	6					13
							7	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-	12	1			1
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	4	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					1
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					3
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					3
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					3
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					3
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		933	-0-	933	1844	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2744	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		937	-0-	937	3681	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	937	-0-	-2063	1618	5	1	932	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-					40
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	85	1	1196	3	Y	11					51
							12	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	95	1	1220	3	Y	3					54
							3	9									
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	94	1	1210	3	Y	4	56	1			2
							4	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	-0-					3

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5					46
							6	9									
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					46
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					46
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	41	1	523	3	Y	3	49	1			-0-
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	44	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		514	-0-	514	1001	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	1492	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	1991	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	2483	N	492	-0-	-1991	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	9									
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	44	1	625	3	Y	10					36
							11	9									
05	DLQ G-10		713	-0-	713	1393	50	1	653	3	Y	9					45
							10	9									
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51	1	650	3	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	2824	56	1	662	3	Y	5					55
							6	9									
*08	3000	N	774	-0-	-2226	598	47	1	698	3	Y	26	81	1			-0-
							29	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		350	-0-	350	693	2	1	348	3	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1024	2	1	329	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		343	-0-	343	1367	2	1	341	3	Y	-0-					9
*08	1709	N	342	-0-	-1367	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	22	1	3077	3	Y	49					119
							54	9									
04	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					119
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	15	1	3100	3	Y	-0-					119
06	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	78	1			41
07	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-	1	1			40
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	21	1	3152	3	Y	-0-					40

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1120	3	Y	17					35
							19	9									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	125	1	719	3	Y	-0-					35
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	836	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	7	1	1144	3	Y	-0-					33
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1142	3	Y	1					34
							1	9									
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					34
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					34
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									
04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4056	530	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5970	533	1	1381	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	7961	567	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1906	-0-	-1094	6867	560	1	1346	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	304	76	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	624	81	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		306	-0-	306	930	78	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	1240	81	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	1561	N	321	-0-	-1240	-0-	78	1	243	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2324	5	1	1098	3	Y	14					14
							15	9									
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3318	5	1	981	3	Y	7					21
							8	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	4260	5	1	937	3	Y	-0-					21
*08	3000	N	848	-0-	-2152	2108	4	1	844	3	Y	-0-					21

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	100	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		703	-0-	703	1363	108	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		688	-0-	688	2051	105	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		706	-0-	706	2757	112	1	594	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	697	-0-	-2303	454	102	1	595	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	2					62
							2	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	6	1	846	3	Y	-0-	59	1			3
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	5	1	740	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	4	1	664	3	Y	6					13
							7	9									
08	837	N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					13

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	485	1	1023	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	501	1	920	3	Y	-0-					12
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	484	1	715	3	Y	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	499	1	577	3	Y	-0-					12
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	499	1	621	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	6	1	996	3	Y	4					19
							4	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	1					20
							1	9									
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					20
*07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	6	1	978	3	Y	4					24
							4	9									
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-	24	1			-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

03	8044	X	821	-0-	-7223	-0-	821	3			Y	-0-					1
04	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	786	3	2	9	Y	2					3
05	6758	X	812	-0-	-5946	-0-	812	3			Y	-0-					3
06	6540	X	790	-0-	-5750	-0-	790	3			Y	-0-					3
07	5053	X	823	-0-	-4230	-0-	823	3			Y	-0-					3
*08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	4	1	652	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17					44
							19	9									
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	365	1	973	3	Y	7					51
							8	9									
05	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2708	377	1	970	3	Y	14					65
							15	9									
06	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4061	365	1	985	3	Y	3					68
							3	9									
07	DLQ G-10		1404	-0-	1404	5465	377	1	1020	3	Y	6					74
							7	9									
*08	3000	N	1950	-0-	-1050	4415	380	1	1562	3	Y	7					81
							8	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	332	1	305	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	343	1	229	3	N	-0-					-0-
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16					27
							18	9									
04	DLQ G-10		620	-0-	620	620	3	1	613	3	Y	4					31
							4	9									
05	DLQ G-10		745	-0-	745	1365	4	1	737	3	Y	4					35
							4	9									
06	DLQ G-10		668	-0-	668	2033	3	1	663	3	Y	2					37
							2	9									
07	DLQ G-10		508	-0-	508	2541	2	1	506	3	Y	-0-					37
*08	3000	N	589	-0-	-2411	130	3	1	586	3	Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6					27
							7	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	2	1	480	3	Y	2					29
							2	9									
05	DLQ G-10		510	-0-	510	994	3	1	506	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1431	2	1	434	3	Y	1					31
							1	9									
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1900	2	1	467	3	Y	-0-					31
*08	2474	N	574	-0-	-1900	-0-	3	1	559	3	Y	11					42
							12	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25					61
							28	9									
04	DLQ G-10		416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13					74
							14	9									
05	DLQ G-10		445	-0-	445	861	95	1	325	3	Y	23					97
							25	9									
06	DLQ G-10		435	-0-	435	1296	92	1	329	3	Y	13					110
							14	9									
*07	DLQ G-10		435	-0-	435	1731	95	1	330	3	Y	9					119
							10	9									
*08	2180	N	449	-0-	-1731	-0-	95	1	330	3	Y	22					141
							24	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11					35
							12	9									
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8					43
							9	9									
05	DLQ G-10		880	-0-	880	1765	4	1	866	3	Y	9					52
							10	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	2671	4	1	894	3	Y	7					59
							8	9									
07	DLQ G-10		934	-0-	934	3605	4	1	923	3	Y	6					65
							7	9									
*08	3000	N	919	-0-	-2081	1524	5	1	912	3	Y	2					67
							2	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		831	-0-	831	2555	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842	3397	5	1	837	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	834	-0-	-2166	1231	5	1	829	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	4	1	693	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	33	1	463	3	Y	28					40
							31	9									
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2011	107	1	1377	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3022	73	1	938	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		279	-0-	279	3301	22	1	257	3	Y	-0-					40
*08	3000	N	562	-0-	-2438	863	35	1	527	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	667	1	1171	3	Y	1					35
							1	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	691	1	1382	3	Y	-0-					35
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	674	1	2074	3	Y	-0-					35
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	695	1	2028	3	Y	6					41
							7	9									
08	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	690	1	1194	3	Y	-0-	41	1			-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	8	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	199	-0-	-1041	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	175	-0-	-1065	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					23
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					23
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					23
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					7
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	718	3	Y	9					21
							10	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					21
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	3	Y	-0-					21
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					21
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	265	1	604	3	Y	-0-					21

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1271	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		622	-0-	622	1893	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	2533	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	630	-0-	-2370	163	4	1	626	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692 26	1 9	1925	3	Y	24	32	1			-0-
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668 1	1 9	1733	3	Y	1	1	1			-0-
05	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	688	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2027	-0-	-1183	-0-	667	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	688	1	1282	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	686	1	844	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-					15
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	95	1	328	3	Y	-0-					15
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					15
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					15
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	354	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	927	3	N	2	2	0			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1033	3	N	2	2	0			-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	962	3	N	2	2	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	Y	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		175	-0-	175	341	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	534	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	717	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	889	N	172	-0-	-717	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	10	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					5
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					5

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3	1			19
							6	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	8					27
							9	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	2					29
							2	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					29
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	158	3	Y	1					30
							1	9									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	124	1	168	3	Y	3					33
							3	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					2
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					2
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	3	1	9	Y	1					3

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3 18	1 9	484	3	Y	16	16	1			-0-
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	2 1	1 9	380	3	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	926	3	Y	1					8
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	850	3	Y	8					16
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	4 8	1 9	623	3	Y	7	23	1			-0-
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	3 2	1 9	388	3	Y	2	1	1			1
07	868	N	592	-0-	-276	-0-	4 1	1 9	587	3	Y	1					2
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					2

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					10
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					10
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					10
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22					74
							24	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	17	1	2684	3	Y	13	77	1			10
							14	9									
05	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	18	1	2763	3	Y	17	4	1			23
							19	9									
06	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	18	1	2680	3	Y	14					37
							15	9									
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	18	1	2839	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	Y	12	1	1			15
							13	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5	1	857	3	Y	-0-					2
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					2
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					2
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	985	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	249	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156	1	268	2	Y	1					1
							844	3	1	9							
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	155	1	227	2	Y	-0-					1
							719	3									
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	160	1	257	2	Y	-0-					1
							811	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	970	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		490	-0-	490	1460	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		498	-0-	498	1958	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	N	491	-0-	-1958	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	4					38
							4	9									
06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	6	1	882	3	Y	2					40
							2	9									
07	1085	X	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					40
08	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					40

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	3					19
							3	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	1					20
							1	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					20
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1314	3	Y	1					21
							1	9									
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	3	Y	6					27
							7	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	47	1	262	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					22
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	93	1	21	3	Y	-0-					22
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	68	1	18	9	Y	16					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	1	15	3	Y	15					53
							17	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	223	3	Y	87	50	1			31
							96	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					7
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					7
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	5					28
							6	9									
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-					28
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					28
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	561	1	453	3	Y	-0-					28
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	561	1	457	3	Y	-0-	28	1			-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					5
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4	1	502	3	Y	7					85
							8	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	5	75	1			15
							6	9									
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					15
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					15
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-					83
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					83
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	23	1	1188	3	Y	-0-	73	1			10
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	1111	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	3	Y	1					14
							1	9									
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	3	Y	3					17
							3	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	8	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	8	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	9	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					156
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6184	3	68	9	N	62	174	1			44
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	3	74	9	Y	67	49	1			62
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6247	3	98	9	Y	89	1	1			150
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5987	3	61	9	Y	55	168	1			37

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					6
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					6
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-					2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	952	3	N	-0-					2
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	18					43
							20	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	8					51
							9	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-	51	1			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	8	1	1311	3	N	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					92
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					92
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-	72	1			20
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					20
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					20

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	495	1	442	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	482	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	501	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	504	1	1207	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	636	-0-	-232	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	5	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2245	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3340	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4440	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1077	-0-	-1923	2517	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-			7
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-			7
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	12	1	1839	3	Y	-0-			7
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	3	Y	-0-			7
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-			7
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-			7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	1			1
							1	9							
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-			1

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-			-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-			4
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-			4
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-			4
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-			4
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2078	3	Y	15			19
							17	9							
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	13	1	1985	3	Y	1			20
							1	9							

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-			3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-			3
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-			3
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	545	1	704	3	Y	-0-			3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	563	1	752	3	Y	-0-			3
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	455	1	743	3	Y	-0-			3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-			-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					1
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					1
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	345	1	1334	3	Y	-0-					15
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-					17
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	349	1	1283	3	Y	2					19
							2	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	11	1	1694	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	11	1	1646	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	30	1	4819	3	Y	41					75
							45	9									
05	3100	N	4384	-0-	1284	3178	28	1	4311	3	Y	41					116
							45	9									
06	3000	N	3827	-0-	827	4005	25	1	3772	3	Y	27	78	1			65
							30	9									
07	7595	X	3590	-0-	-4005	-0-	23	1	3534	3	Y	30	1	1			94
							33	9									
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	20	1	3054	3	Y	17	72	1			39
							19	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					19
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					19
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					17
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					17
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					17
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	2					37
							2	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					37
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					37
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					2
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	7	1	1087	3	Y	11					165
							12	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	7	1	1107	3	Y	12	155	1			22
							13	9									
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					22
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	6	1	984	3	Y	8					30
							9	9									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	-0-					30

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	162	-0-	-258	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9					31
							10	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2607	3	Y	7					38
							8	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	18	1	2784	3	Y	3					41
							3	9									
06	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	16	1	2444	3	Y	1					42
							1	9									
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	16	1	2555	3	Y	-0-					42
08	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	17	1	2557	3	Y	16					58
							18	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	642	-0-	-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13					29
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	Y	1					3
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	Y	5					8

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	4	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	682	1	4747	3	Y	-0-					13
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	706	1	4850	3	Y	-0-					13
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	633	1	3384	3	Y	-0-					13
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	704	1	4617	3	Y	-0-					13
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	708	1	5315	3	Y	-0-					13

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					12
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					12
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					12
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	232	1	161	3	N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	43	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	296	1	314	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					9
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-					9
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	5	1	673	3	N	-0-					9
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					3
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					3
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					3

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1835	4	1	524	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		285	-0-	285	2120	2	1	283	3	Y	-0-					2
*08	2442	N	322	-0-	-2120	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	3	1	522	3	N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1			19
							19	9									
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	26	1	4034	3	Y	8					27
							9	9									
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	26	1	4068	3	Y	58	72	1			13
							64	9									
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	25	1	3753	3	Y	11	2	1			22
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11			84
							12	9							
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8			92
							9	9							
05	DLQ	G-10	438	-0-	438	868	2	1	416	3	Y	18			110
							20	9							
06	DLQ	G-10	453	-0-	453	1321	2	1	436	3	Y	14			124
							15	9							
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	1784	2	1	443	3	Y	16			140
							18	9							
*08	2240	N	456	-0-	-1784	-0-	2	1	421	3	Y	30			170
							33	9							

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4			26
							4	9							
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2			28
							2	9							
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	3	Y	5			33
							6	9							
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1	1994	3	Y	2			35
							2	9							
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	103	1	1986	3	Y	2			37
							2	9							
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	3	Y	2			39
							2	9							

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13			98
							14	9							
04	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13			111
							14	9							
05	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	3333	11	1	1720	3	Y	11			122
							12	9							
06	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	4953	11	1	1602	3	Y	6			128
							7	9							
07	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	6704	11	1	1737	3	Y	3			131
							3	9							
*08	3000	N	1419	-0-	-1581	5123	9	1	1400	3	Y	9	123	1	17
							10	9							

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1			25
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					25
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	2	1	325	3	Y	8					33
							9	9									
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	2	1	349	3	Y	2					35
							2	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14					42
							15	9									
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	46	1	2237	3	Y	10					52
							11	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2226	3	Y	15					67
							17	9									
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	45	1	2152	3	Y	3					70
							3	9									
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	8	66	1			12
							9	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-					14
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					14
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	11	1	1753	3	Y	8					21
							9	9									
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					21
06	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	11	1	1576	3	Y	27	48	1			-0-
							30	9									
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	10	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					5
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	1	18	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	11	1	1672	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		659	-0-	659	1254	47	1	612	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		596	-0-	596	1850	43	1	553	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		518	-0-	518	2368	40	1	478	3	Y	-0-					3
*08	2845	N	477	-0-	-2368	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2					32
							2	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-					32
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	17	1	2603	3	Y	3	35	1			-0-
							3	9									
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16	1	2366	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	2997	3	Y	7					14
							8	9									
*08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					14

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	12	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	11	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	11	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	11	1	1727	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	10	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	10	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	10	1	1539	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	Y	-0-					33
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1852	3	Y	-0-					33
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	-0-					33

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
06	900	N	571	-0-	-329	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-					7
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	N	-0-					7
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	N	-0-					7
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	10	1	1584	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2686	3	Y	9					60
							10	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2466	3	Y	15	75	1			-0-
							17	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	17	1	2532	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	570	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	129	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-					-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	100	1	1063	3	Y	-0-					2
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-					2
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-					2
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					25
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-					25
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	-0-					25
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					25

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		184	-0-	184	345	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		177	-0-	177	522	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	678	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	150	-0-	-678	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	1166	3	Y	-0-					2
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1134	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-			-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-			-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	4	1	654	3	N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	N	-0-			-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	4	1	656	3	N	-0-			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	4	1	646	3	N	-0-			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	-0-			-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	594	1	1041	3	Y	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	575	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	594	1	980	3	Y	-0-			-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	594	1	971	3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-			2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-			2
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-			2
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	6	1	835	3	N	-0-			2
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	7	1	1144	3	N	-0-			2
08	1240	N	879	-0-	-361	-0-	6	1	873	3	N	-0-			2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-			-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	3	1	448	3	N	-0-			-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-					43
04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									
05	3100	N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
06	3000	N	2922	-0-	-78	1069	19	1	2896	3	Y	6					22
							7	9									
07	3753	X	2684	-0-	-1069	-0-	17	1	2661	3	Y	5					27
							6	9									
*08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1939	3	Y	5					32
							6	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	3	N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					1
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1					78
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					78
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					78
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	22	78	1			22
							24	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					22

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					22
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			Y	-0-					22
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					22

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78	1			3
							17	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1836	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6	1	929	3	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1					10
							1	9									
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10		1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4907	11	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1681	-0-	1681	6588	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1667	-0-	-1333	5255	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22
04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22
05	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-					22
06	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					22
07	2356	X	1818	-0-	-538	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					22
08	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	12	1	1780	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
							510	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	7					27
							8	9									
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8	1	1347	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2776	9	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4171	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	5613	9	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1457	-0-	-1543	4070	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	13	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	13	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	35	1	5393	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	34	1	5176	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	32	1	5002	3	Y	-0-					-0-
*08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	40	1	6135	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	18	1	2686	3	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	15	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2005	-0-	-692	-0-	13	1	1992	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	699	-0-	-351	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	7	1	1077	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					3
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			Y	-0-					3
07	682	N	324	-0-	-358	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	6	1	894	3	Y	13					70
							14	9									
05	DLQ G-10		948	-0-	948	1862	6	1	934	3	Y	7					77
							8	9									
06	DLQ G-10		888	-0-	888	2750	6	1	879	3	Y	3					80
							3	9									
07	DLQ G-10		975	-0-	975	3725	6	1	967	3	Y	2					82
							2	9									
*08	3000	N	974	-0-	-2026	1699	6	1	946	3	Y	20	56	1			46
							22	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	38	1	1555	3	Y	15					74
							17	9									
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1614	3	Y	10	74	1			10
							11	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1554	3	Y	19	4	1			25
							21	9									
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	30	1	1501	3	Y	7					32
							8	9									
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1490	3	Y	13					45
							14	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1308	3									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	Y	-0-					-0-
							1499	3									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1436	3									
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					-0-
							1398	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					1
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					1
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			14
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-			14
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			14
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			14
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	8	1	1193	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	8	1	1126	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	7	1	1107	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	7	1	1093	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1			19
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6					25
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					25
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					25
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					25

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12					23
							13	9									
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	5	1	1060	3	Y	5					28
							6	9									
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					28
07	1426	N	434	-0-	-992	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					28
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	12					40
							13	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	513	1	634	3	Y	-0-					7
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	530	1	601	3	Y	-0-					7
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	513	1	551	3	Y	-0-					7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	530	1	542	3	Y	-0-					7
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	529	1	478	3	Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	14					60
							15	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					60
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	Y	2	62	1			-0-
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	10	1	1603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	7	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					21
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	9	1	1443	3	Y	-0-					21
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	10	1	1583	3	Y	-0-					21
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	10	1	1599	3	Y	-0-					21
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	10	1	1581	3	Y	-0-					21

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	209	3	N	1					1
							1	9									

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	N	-0-					2
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					2
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					2
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					12
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					12
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					7
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	6	1	1025	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					2
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					2
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	6	1	980	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	185	1	824	3	Y	4	2	1			15
							4	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	192	1	905	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	186	1	950	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	192	1	975	3	Y	6					13
							7	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	192	1	956	3	Y	1					14
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	N	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	18	1	2668	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

			GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

			GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

			GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	19	1	2720	3	Y	7					21
							8	9									
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			1
05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7935	15	1	2246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1386	-0-	1386	9321	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*08	10662	X	1341	-0-	-9321	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					12
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					12
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					12
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	407	51	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	509	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	647	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	778	N	131	-0-	-647	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14					35
							15	9									
05	DLQ G-10		845	-0-	845	1747	4	1	839	3	Y	2					37
							2	9									
06	DLQ G-10		808	-0-	808	2555	4	1	798	3	Y	5					42
							6	9									
07	DLQ G-10		853	-0-	853	3408	4	1	849	3	Y	-0-					42
*08	3000	N	853	-0-	-2147	1261	4	1	849	3	Y	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					20
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					20
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					33
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					33
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	1					34
							1	9									
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					34
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					34

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					2
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					2
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	10	1	1487	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	1					1
							1	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	17	1	569	3	N	4					69
							4	9									
05	806	N	644	-0-	-162	-0-	37	1	601	3	Y	5	37	1			37
							6	9									
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	16	1	586	3	Y	15	2	1			50
							17	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	539	3	Y	12					62
							13	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	21	1	507	3	Y	3					65
							3	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2221	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3244	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	4300	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	500	-0-	-2500	1800	3	1	497	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
							817	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							830	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							720	3									
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							735	3									
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
							729	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	5	1	854	3	Y	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	18	1	2902	3	Y	5					5
							6	9									
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	18	1	2778	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
06	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	18	1	2777	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	20	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	16	1	2368	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									
04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-					2
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					2

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5067	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7719	18	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2693	-0-	2693	10412	17	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2629	-0-	-371	10041	17	1	2612	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					22
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					22
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	9	1	1352	3	Y	-0-					22
07	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	7	1	1161	3	Y	-0-					22
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	7	1	1120	3	Y	-0-					22

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	N	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	1	245	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	2	1	372	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	1	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-			-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	15	1	2382	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	17	1	2625	3	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	14	1	2247	3	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	15	1	2217	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			1
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			1
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-			1
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-			1
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-			1

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	6	1	908	3	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-			-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					5
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	21	1	3186	3	Y	-0-					5
06	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	21	1	3139	3	Y	-0-					5
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	21	1	3330	3	Y	-0-					5
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	4	1	883	3	Y	16					16
							18	9									
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	7	1	1012	3	Y	2					18
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	3					21
							3	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					21
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	9					30
							10	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

03	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10					80
							11	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	Y	6					86
							7	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	10					96
							11	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	4	78	1			22
							4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	11	1	1			32
							12	9									
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	10					42
							11	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					8
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					8
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	Y	-0-					8
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					8
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					2
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					2
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	698	1	2451	3	Y	-0-					10
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	677	1	2482	3	Y	-0-					10
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	700	1	2815	3	Y	2					12
							2	9									
*08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	585	1	1972	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	6					6
							7	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					6
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					6

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	16	1	2584	3	Y	-0-					2
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	18	1	2700	3	Y	-0-					2
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	17	1	2601	3	Y	-0-					2
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	17	1	2689	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	18	1	2668	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	4					22
							4	9									
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	11	1	1744	3	Y	5					27
							6	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	1					28
							1	9									
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	12	1	1752	3	Y	3					31
							3	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	2					33
							2	9									
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	12	1	1827	3	Y	3					36
							3	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12	1	1639	3	Y	1					9
							1	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					9
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					9
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	Y	-0-					9
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	10	1	1631	3	Y	-0-					9
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					3
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					3
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					7
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					7
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					7
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					7
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					7
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	133	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	137	1	2006	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	137	1	1979	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	6	1	970	3	Y	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	1131	3	Y	19	19	1			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	1094	3	Y	1	1	1			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	8	1	1318	3	Y	-0-					2
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					2
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	10	1	1515	3	Y	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					2
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	536	-0-	-487	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	3	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					1

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					3
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	3	1	454	3	Y	2					5
							2	9									
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	1	1	180	3	Y	4					9
							4	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	6	14	1			1
							7	9									
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	1					2
							1	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	3	1	423	3	Y	8					80
							9	9									
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					80
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-	73	1			7
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	423	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	9									
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11					81
							12	9									
05	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2254	8	1	1145	3	Y	7					88
							8	9									
06	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3321	7	1	1054	3	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ G-10		1183	-0-	1183	4504	7	1	1166	3	Y	9					102
							10	9									
*08	3000	N	1174	-0-	-1826	2678	8	1	1155	3	Y	10	93	1			19
							11	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3170	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1066	-0-	1066	4236	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1057	-0-	-1943	2293	7	1	1050	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13					37
							14	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	1					38
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	3	40	1			1
							3	9									
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	10	1	1487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-					79
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	1					80
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					80
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					80
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					80

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	310	-0-	-1190	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - PLUGGED 08/15/17

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	19					67
							21	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	10	1	1668	3	Y	8					75
							9	9									
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	12	1	1756	3	Y	8					83
							9	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-	78	1			5
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	11	1	1648	3	Y	36	1	1			40
							40	9									
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	11	1	1701	3	Y	23					63
							25	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3 2	1 9	472	3	Y	2					8
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					8
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					8
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					8
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	1222	3	Y	8					51
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1200	3	Y	5					56
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	6 6	1 9	928	3	Y	5					61
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1234	3	Y	3					64
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	6 7	1 9	985	3	Y	6					70
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1263	3	Y	4					74

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2					29
							2	9									
04	DLQ G-10		998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3					32
							3	9									
05	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2035	7	1	1030	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3029	7	1	987	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4089	7	1	1053	3	Y	-0-					32
*08	3000	N	1049	-0-	-1951	2138	7	1	1042	3	Y	-0-					32

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					12
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	-0-					12
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	2					28
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	158	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	158	1	376	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	421	3	Y	7					53
							8	9									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	154	1	397	3	Y	1					54
							1	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	77	1	362	3	Y	-0-	53	1			1
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	95	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	103	1	330	3	Y	-0-					1

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	13	1	1998	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	13	1	1975	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	6					6
							7	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					25
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					25
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					25
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					25
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	3	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-					1
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					1
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	4					5
							4	9									
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			6
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			6
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-			6
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			6
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			6
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	10	1	1579	3	N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-			-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	6	1	953	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	11	1	1818	3	Y	15					15
							17	9									
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3617	12	1	1756	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	5255	11	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	7084	12	1	1813	3	Y	4					4
							4	9									
*08	3000	N	1770	-0-	-1230	5854	11	1	1748	3	Y	10					14
							11	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	5	1	865	3	Y	24					31
							26	9									
05	1333	N	740	-0-	-593	-0-	5	1	735	3	Y	-0-	31	1			-0-
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	5	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	5	1	845	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					2
05	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		472	-0-	472	937	3	1	469	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		440	-0-	440	1377	3	1	437	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		453	-0-	453	1830	3	1	450	3	Y	-0-					2
*08	2279	N	449	-0-	-1830	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44					156
							48	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1			66
							51	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	657	1	983	3	N	19					85
							21	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	637	1	982	3	N	58					143
							64	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	658	1	1020	3	N	40					183
							44	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	658	1	986	3	N	29	151	1			61
							32	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	489	-0-	-261	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	278	-0-	-311	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	117	-0-	-472	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1					32
							1	9									
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32
05	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-					32
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2747	3	Y	-0-					32
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	-0-					32
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	2780	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					3
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1557	3	Y	10					35
							11	9									
05	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3109	10	1	1515	3	Y	5					40
							6	9									
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	4151	7	1	1029	3	Y	5					45
							6	9									
07	DLQ G-10		943	-0-	943	5094	6	1	937	3	Y	-0-					45
*08	3000	N	1193	-0-	-1807	3287	8	1	1185	3	Y	-0-	39	1			3

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25	1	3526	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	22	1	3493	3	Y	4					23
							4	9									
05	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	22	1	3319	3	Y	5	26	1			2
							6	9									
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	22	1	3251	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	21	1	3329	3	Y	1					7
							1	9									
08	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	22	1	3344	3	Y	2					9
							2	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	18	1	714	3	Y	10					50
							11	9									
05	DLQ G-10		788	-0-	788	1531	23	1	754	3	Y	10					60
							11	9									
06	DLQ G-10		818	-0-	818	2349	17	1	787	3	Y	13					73
							14	9									
07	DLQ G-10		757	-0-	757	3106	23	1	720	3	Y	13					86
							14	9									
*08	3000	N	831	-0-	-2169	937	23	1	808	3	Y	-0-	72	1			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	2					12
							2	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					12
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	4	1	586	3	Y	1					13
							1	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					13
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	4	1	653	3	Y	2					15
							2	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	2	1	362	3	Y	3					40
							3	9									
05	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					40
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					40
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					40
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					40

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	260	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	175	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	286	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	273	1	2020	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					25
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					25
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					25
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					8
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	4	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	4	1	653	3	Y	1					1
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2					17
							2	9									
05	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	7	1	1024	3	Y	4					21
							4	9									
06	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					21
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					21
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	Y	-0-					21

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17	1	2446	3	Y	24					90
							26	9									
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	14	1	2273	3	Y	8					98
							9	9									
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4425	14	1	2107	3	Y	7					105
							8	9									
06	DLQ G-10		2042	-0-	2042	6467	13	1	2023	3	Y	5					110
							6	9									
07	DLQ G-10		349	-0-	349	6816	2	1	347	3	Y	-0-					110
*08	3000	N	692	-0-	-2308	4508	5	1	687	3	Y	-0-					110

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	158	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	163	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	3	Y	5					5
							6	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	-0-					5
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	163	1	1259	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					3
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					3
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	7	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	7	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	6	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5 1	1 9	637	3	Y	1					25
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					25
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					25
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	700	1	3599	3	Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	676	1	3200	3	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	697	1	3100	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	691	1	1919	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	637	1	2301	3	Y	35					133
							39	9									
04	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	92	1	2237	3	Y	25					158
							28	9									
05	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	108	1	2232	3	Y	19					177
							21	9									
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	101	1	2173	3	Y	16					193
							18	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	23					216
							25	9									
*08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	651	1	2297	3	Y	3					219
							3	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					13
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					13
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					13
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					13
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4	1	785	3	Y	13					34
							14	9									
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	5	1	991	3	Y	6					40
							7	9									
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2073	5	1	1054	3	Y	10					50
							11	9									
06	DLQ G-10		932	-0-	932	3005	5	1	927	3	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		899	-0-	899	3904	4	1	895	3	Y	-0-					50
*08	3000	N	903	-0-	-2097	1807	4	1	896	3	Y	3					53
							3	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2636	3	Y	3					22
							3	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	3	Y	5					27
							6	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2541	3	Y	1					28
							1	9									
06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15	1	2201	3	Y	1					29
							1	9									
07	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	13	1	2102	3	Y	-0-					29
08	2573	N	2059	-0-	-514	-0-	13	1	2046	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	134	-0-	-610	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2					40
							2	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					40
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	9	48	1			1
							10	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

03	1395	N	945	-0-	-450	-0-	222	1	723	3	Y	-0-					80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	219	1	1467	3	Y	-0-					80
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	218	1	87	3	Y	-0-	72	1			8
06	930	N	214	-0-	-716	-0-	210	1	4	9	Y	4	4	1			8
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	221	1	626	3	Y	-0-					8
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	230	1	1907	3	Y	-0-					8

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	191	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	185	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	191	1	966	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	956	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					15
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					15
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					15

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					23
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					23
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					23
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	12	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	8	1	1252	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	15	1	2326	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	15	1	2111	3	Y	13					197
							14	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	8	188	1			17
							9	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2180	3	Y	-0-					17
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	32					49
							35	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	14	1	2172	3	Y	26					75
							29	9									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	-0-					75

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	18					18
							20	9									
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	9	1	1506	3	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948	9	1	1402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4522	10	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6197	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1639	-0-	-1361	4836	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3776	-0-	-285	-0-	26	1	3738	3	Y	11					30
							12	9									
04	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	22	1	3545	3	Y	-0-	29	1			1
05	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6973	22	1	3384	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10483	23	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3571	-0-	3571	14054	23	1	3548	3	Y	-0-					-0-
*08	17540	X	3486	-0-	-14054	-0-	23	1	3463	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	20	1	2772	3	Y	10					43
							11	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	18	1	2819	3	Y	11					54
							12	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	19	1	2924	3	Y	13					67
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2805	3	Y	9					76
							10	9									
07	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	18	1	2862	3	Y	11					87
							12	9									
08	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	19	1	2863	3	Y	11					98
							12	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	23	1	3302	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	19	1	3006	3	Y	11					25
							12	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	19	1	2934	3	Y	15					40
							17	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	20	1	3011	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	22	1	3290	3	Y	8					8
							9	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	14	1	2904	3	Y	3					3
							3	9									
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	14	1	2936	3	Y	2					5
							2	9									
08	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	14	1	2881	3	Y	1					6
							1	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	14	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	11	1	2289	3	Y	-0-	2	1			10
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					10
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11	1	2140	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-					8
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					8

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-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

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4163	14	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	6182	13	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8339	14	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2140	-0-	-860	7479	14	1	2126	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	453	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	892	-0-	-1030	-0-	249	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	678	-0-	-934	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93	1	4409	3	Y	23					120
							25	9									
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	88	1	4457	3	Y	23					143
							25	9									
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9073	91	1	4406	3	Y	5	73	1			75
							6	9									
06	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13530	89	1	4350	3	Y	16	4	1			87
							18	9									
07	DLQ G-10		3506	-0-	3506	17036	80	1	3406	3	Y	18					105
							20	9									
*08	21376	X	4340	-0-	-17036	-0-	90	1	4230	3	Y	18					123
							20	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72	1	10249	3	Y	15					40
							17	9									
04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58	1	9281	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		9053	-0-	9053	18420	59	1	8980	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
06	DLQ G-10		9364	-0-	9364	27784	62	1	9285	3	Y	15					25
							17	9									
07	DLQ G-10		9695	-0-	9695	37479	61	1	9628	3	Y	5					30
							6	9									
*08	46692	X	9213	-0-	-37479	-0-	60	1	9142	3	Y	10					40
							11	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	7					42
							8	9									
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	973	3	Y	1					43
							1	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	985	3	Y	6					49
							7	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	983	3	Y	11					60
							12	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	21	1	1421	3	Y	4					64
							4	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1202	3	Y	9					73
							10	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					10
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					10
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					10
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		499	-0-	499	1086	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	1547	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	2122	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	2680	N	558	-0-	-2122	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-					7
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-					7
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					7
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	11	1	1708	3	Y	-0-					7
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	Y	-0-					5
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	Y	-0-					5
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	96	1	465	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5 2	1 9	671	3	Y	2					5
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					5
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	662	3	Y	2					7
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23 9	1 9	3290	3	Y	8					71
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20 10	1 9	3129	3	Y	9	77	1			3
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	21 9	1 9	3120	3	Y	8	4	1			7
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	19 2	1 9	2874	3	Y	2					9
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	19 9	1 9	2933	3	Y	8					17
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	19 7	1 9	2841	3	Y	6					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	524	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	490	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2001	-0-	-510	-0-	487	1	1514	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					12
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	18	1	2716	3	Y	-0-					12
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	17	1	2716	3	Y	-0-					12
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10
04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									
05	5704	X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					12
06	5520	X	1080	-0-	-4440	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					12
07	2573	X	889	-0-	-1684	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					12
08	2170	X	774	-0-	-1396	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	427	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	427	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	441	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	442	1	1621	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	18	1	2719	3	Y	-0-					2
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	18	1	2636	3	Y	-0-					2
07	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	17	1	2670	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	18	1	2710	3	Y	-0-					2

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					12
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					12
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	7	1	1501	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	444	1	2101	3	Y	-0-					2
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	428	1	1594	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	441	1	1389	3	Y	-0-					2
08	2542	N	1956	-0-	-586	-0-	441	1	1515	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					64
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					64
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	3	Y	-0-					64
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	13	1	1911	3	Y	-0-					64
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					64
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	3	Y	-0-					64

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					8
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	3	Y	-0-					8
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	8	1	1324	3	Y	-0-					8
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1437	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	1497	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1497	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	2150	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	2846	4	1	692	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	704	-0-	-2296	550	5	1	699	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	594	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					3
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					3
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	916	1	3367	3	Y	2					2
							2	9									
06	5490	X	3932	-0-	-1558	-0-	885	1	3047	3	Y	-0-					2
07	5673	X	3929	-0-	-1744	-0-	898	1	3031	3	Y	-0-					2
08	5673	X	4284	-0-	-1389	-0-	916	1	3368	3	Y	-0-					2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	25	1	5325	3	Y	-0-					13
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					13
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	25	1	5132	3	Y	-0-					16
*08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	25	1	5173	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	13	1	2136	3	Y	16	76	1			12
							18	9									
05	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	14	1	2174	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	14	1	2261	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2319	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	Y	-0-					29
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	873	3	Y	-0-					29
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	267	1	841	3	Y	15					44
							17	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	872	3	Y	1					45
							1	9									
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	-0-					45

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19
04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19
05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	565	1	1404	3	Y	-0-					19
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	547	1	1402	3	Y	-0-					19
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	565	1	1437	3	Y	-0-					19
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	564	1	1208	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	12	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	16					40
							18	9									
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	12	1	1788	3	Y	4					44
							4	9									
07	2046	N	1442	-0-	-604	-0-	9	1	1426	3	Y	6					50
							7	9									
08	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	11	1	1743	3	Y	56	82	1			24
							62	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	4					31
							4	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	1					32
							1	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	8					40
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	7					47
							8	9									
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-					5
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	665	1	1033	3	Y	-0-					5
*07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	686	1	804	3	Y	-0-					5
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	688	1	1187	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-					3
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	432	1	2426	3	Y	-0-					3
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	477	1	2508	3	Y	-0-					3
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	473	1	1609	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					39
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					39
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					39
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					39

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184	1			18
							8	9									
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					18
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					18
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					18
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	11	1	1702	3	Y	-0-					18

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	452	1	479	3	Y	-0-					20
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	3	Y	-0-					20
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	470	1	931	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	387	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	474	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	727	1	1317	2	N	-0-					-0-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	723	1	1155	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-	64	1			6
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	6	1	993	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	5					15
							6	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1018	3	Y	1					16
							1	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	7	1	992	3	Y	1					17
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59
04	3000	N	3213	-0-	213	312	745	1	2468	2	Y	-0-					59
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	413	1	1344	2	Y	-0-					59
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	520	1	2386	2	Y	-0-					59
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	740	1	2317	2	Y	-0-					59
*08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	760	1	2210	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	Y	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	25	1	5186	3	Y	-0-					-0-
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	24	1	4850	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	19	1	3893	3	Y	-0-					1
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	19	1	3746	3	Y	-0-					1
07	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	18	1	3849	3	Y	-0-					1
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					108
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					108
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	73	1			35
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	Y	4	4	1			35
							4	9									
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	19	1	3887	3	Y	-0-					35
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					35

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12
06	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	432	1	2344	3	Y	-0-					12
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	448	1	2821	3	Y	-0-					12
08	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	447	1	2688	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	-0-					15
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	449	1	3229	3	Y	-0-					15
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	449	1	3137	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	883	1	2545	3	Y	-0-					18
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	913	1	2960	3	Y	-0-					18
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	908	1	1865	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	25	1	5019	3	Y	7					20
							8	9									
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	24	1	4771	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	23	1	4880	3	Y	7					12
							8	9									
08	5053	X	4961	-0-	-92	-0-	24	1	4930	3	Y	6					18
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	502	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	500	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	499	1	500	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									
04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									
05	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6896	23	1	3531	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10191	22	1	3271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3360	-0-	3360	13551	21	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*08	17086	X	3535	-0-	-13551	-0-	23	1	3512	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
*08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	16	1	3454	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2620	-0-	-1193	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	15	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	16	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	461	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	475	1	2176	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	477	1	2533	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35	1	4970	3	N	23					25
							25	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25
05	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	29	1	4490	3	N	-0-					25
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	30	1	4444	3	N	-0-					25
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	33	1	5130	3	N	-0-					25
08	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	4	1	590	3	N	38					63
							42	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14					102
							15	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	3	Y	9	78	1			33
							10	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	569	1	1731	3	Y	22	4	1			51
							24	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551	1	1634	3	Y	16					67
							18	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	569	1	1776	3	Y	14					81
							15	9									
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	569	1	1724	3	Y	13					94
							14	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	53	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-	54	1			3
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	118	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	127	1	3418	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	64	1	2863	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	112	1	3178	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	13	1	2008	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	13	1	1941	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	13	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	7	1	1552	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			2
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3931	3	Y	-0-					2
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					2
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					2
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	14	1	2976	3	Y	-0-					2
*08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									
04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
05	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	28	1	5603	3	Y	-0-					44
06	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	25	1	5118	3	Y	25	25	1			44
							28	9									
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	28	1	5850	3	Y	-0-					44
08	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	27	1	5584	3	Y	-0-					44

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29
04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-	34	1			35
06	2310	X	2159	-0-	-151	-0-	11	1	2145	3	Y	3	9	1			29
							3	9									
07	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2401	3	Y	1					30
							1	9									
08	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13
04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	703	1	5267	3	Y	-0-					13
06	6780	X	4869	-0-	-1911	-0-	615	1	4254	3	Y	-0-	11	1			2
07	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	710	1	5762	3	Y	-0-					2
08	7099	X	6145	-0-	-954	-0-	709	1	5436	3	Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			5
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			4
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	915	1	3179	3	Y	-0-					4
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	886	1	3165	3	Y	-0-					4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	914	1	3124	3	Y	-0-					4
08	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	914	1	3120	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	193	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	215	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	188	1	5568	2	Y	11					11
							12	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	198	1	5736	2	Y	2					13
							2	9									
08	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	197	1	5608	2	Y	-0-					13

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-					2
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	8	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	853	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1264	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	1672	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	2102	N	430	-0-	-1672	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2					15
							2126	3	2	9							
06	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	616	2	Y	39					54
							1914	3	43	9							
07	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	54	1			-0-
							1825	3									
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							1991	3	2	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					55
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					55
05	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-					55
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	21	1	4316	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	21	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	21	1	4363	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-					12
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	28	1	5666	3	N	-0-					12
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	3	N	-0-					12
*08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	26	1	5297	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	17	1	2695	3	N	-0-					22
05	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	19	1	4	2	N	-0-					22
							2618	3									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	18	1	2506	3	N	-0-					22
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	18	1	2706	3	N	-0-					22
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	18	1	2678	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					134
04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					134
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					134
06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					134
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	18	1	3661	3	N	-0-					134
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	18	1	3651	3	N	-0-					47

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					6
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					6
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					28
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					28

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					15
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					15
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2771	2	12	9	N	11	8	1			9
05	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2583	2	6	9	N	5	8	1			6
06	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2633	2	7	9	N	6	7	1			5
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
							26	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1133	1	1919	2	N	21	17	1			17
							23	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1069	1	2006	2	N	14	17	1			14
							15	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1150	1	2150	2	N	31	26	1			19
							34	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					19
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					19

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					155
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					155
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					155
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1377	2	7	9	N	6					161
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					161

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					33
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					33
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					16
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					16
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	521	-0-	-319	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					56
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					56
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					39
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					39
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

03	3000	N	1120	-0-	-1880	3805	201	1	919	2	Y	-0-					60
04	3000	N	1089	-0-	-1911	1894	242	1	847	2	Y	-0-					60
05	3068	N	1174	-0-	-1894	-0-	266	1	908	2	Y	-0-					60
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	Y	-0-					60
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	266	1	917	2	Y	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

03	3000	N	557	-0-	-2443	4563	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	1567	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	-0-	-0-	-1567	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

03	338	N	55	-0-	-283	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2261	N	406	-0-	-1855	-0-	71	1	335	2	Y	-0-			22
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-			22
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	2	Y	-0-			22
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	82	1	295	2	Y	-0-			22
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	78	1	270	2	Y	-0-			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

03	3000	N	1479	-0-	-1521	5136	40	1	1439	2	Y	-0-			62
04	3000	N	1350	-0-	-1650	3486	95	1	1255	2	Y	-0-			62
05	3100	N	1402	-0-	-1698	1788	100	1	1302	2	Y	-0-			62
06	3000	N	1402	-0-	-1598	190	110	1	1292	2	Y	-0-			62
07	1687	N	1497	-0-	-190	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-			62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

03	1119	N	187	-0-	-932	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

03	2012	N	339	-0-	-1673	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

03	2301	N	398	-0-	-1903	-0-	11	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	30	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1740	N	287	-0-	-1453	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					95
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					95
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					95
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

03	3000	N	670	-0-	-2330	793	18	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	1474	N	681	-0-	-793	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	48	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					31
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					31
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					31
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					52
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					52
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					52
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					168
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					168
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					168
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					168
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					168
08	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	2			N	-0-					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					139
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					139
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7					146
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1169	2	4	9	N	4					150
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					150
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					43
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					53
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					27
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					27
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	660	N	266	-0-	-394	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					18
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	2			N	-0-					18
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					18
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					18
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					24
05	1209	N	972	-0-	-237	-0-	949	2	23	9	N	21					45
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					45
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					45
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					45

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152
05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					152
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					152
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					152
08	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					33
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					33
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					149
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					149
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					149
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					149
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					36
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					36
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					36
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					36
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					53
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					53
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					53
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					53
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					43
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					5
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					5
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					20
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					20
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					19
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					19
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					19
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					19
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					19
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					120
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					120
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					120
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					120
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40
04	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					40
05	1209	N	101	-0-	-1108	-0-	101	2			Y	-0-					40
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	2			Y	-0-					40
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					40
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					174
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					174
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					174
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					174
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					174
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					162
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	239	2	10	9	N	9	171	1			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5					5
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					5

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					52
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	2	6	9	N	5					57
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					57
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					57
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					10
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					10
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					10
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					51
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	3	11	9	N	10					116
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	844	3	8	9	N	7					123
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	807	3	12	9	N	11					134
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					13
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					132
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					132
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					185
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					185
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					185
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					6
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					40
04	450	S	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					40
05	403	S	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					40
06	420	S	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					40
07	434	S	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					40
08	372	S	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-					37
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	-0-					37
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	N	-0-					37
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	80	1	872	3	N	3					40
							3	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	96	1	897	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	15	1	699	3	N	-0-					106
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	-0-					106
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					97
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					97
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	78	1			19
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					19
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	7	1	437	3	N	-0-					29
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	9	1	498	3	N	-0-					29
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	407	3	N	-0-					29
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	392	3	N	-0-					29
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	9	1	398	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2970	3	17	9	N	15	78	1			-0-
05	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3174	3	13	9	N	12					12
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					12
07	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2735	3	19	9	N	17					29
08	3193	X	1563	-0-	-1630	-0-	1563	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45
04	11910	X	9090	-0-	-2820	-0-	173	1	8859	3	N	53	98	1			-0-
							58	9									
05	10974	X	9082	-0-	-1892	-0-	179	1	8899	3	N	4					4
							4	9									
06	10620	X	8985	-0-	-1635	-0-	178	1	8807	3	N	-0-					4
07	10974	X	9235	-0-	-1739	-0-	186	1	9036	3	N	12					16
							13	9									
08	10509	X	8723	-0-	-1786	-0-	183	1	8540	3	N	-0-					16

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					49
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	30	1	1012	3	N	-0-					49
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	997	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-					79
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	10	1	1036	3	Y	11					90
							12	9									
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	15	1	1310	3	Y	-0-					90
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	15	1	1144	3	Y	64	154	1			-0-
							70	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	15	1	1088	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					36
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					36
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					89
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					89
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					2
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					2
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					2
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					2
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					2
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	125	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	118	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	115	1	1253	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	18	1	82	2	N	-0-					21
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					21
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	45	1	207	2	N	-0-					21
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					66
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					66
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	2	N	-0-	36	1			30
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					30
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90	1	1026	2	N	25	32	1			18
							28	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	992	2	N	30	32	1			16
							33	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	27	25	1			18
							30	9									
06	1110	N	589	-0-	-521	-0-	49	1	507	2	N	30	37	1			11
							33	9									
07	1147	N	580	-0-	-567	-0-	49	1	502	2	N	26	23	1			14
							29	9									
*08	1240	N	597	-0-	-643	-0-	49	1	507	2	N	37	30	1			21
							41	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
							19	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
							19	9									
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	11	1	400	2	N	12					89
							13	9									
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	12	1	425	2	N	-0-					89
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	12	1	410	2	N	1					90
							1	9									
*08	434	N	347	-0-	-87	-0-	10	1	337	2	N	-0-					90

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
							3	9									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	31	1	121	2	N	3					13
							3	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	N	-0-					13
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-					13
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	35	1	136	2	N	2					15
							2	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1			21

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	80	8	1	72	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78	-0-	78	158	8	1	70	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					11
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					29
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	2	N	-0-					29
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-					29
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					29
*08	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	96	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					89
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	183	2	39	9	N	35					124
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15					139
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	169	1			19
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					30

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					3
								2	9								
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	43	2	N	2					5
								2	9								
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	12					17
								13	9								
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	6	15	1			8
								7	9								
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	5					13
								6	9								
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	39	2	N	4					17
								4	9								

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	27	1	178	2	N	52	79	1			18
							57	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	51	53	1			16
							56	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	54					70
							59	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	23	1	149	2	N	16	79	1			7
							18	9									
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	157	2	N	46					53
							51	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					133
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	172	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					135

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					41
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	3			N	-0-					41
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	983	3	6	9	N	5					46
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	N	3					49
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	N	2					51

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	3	17	9	N	15					60
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	742	3	11	9	N	10					70
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					130
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	672	3	21	9	N	19					149
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	N	6					155

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					109
05	868	N	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					109
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	780	3	10	9	N	9					118
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	3	8	9	N	7					125
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10					135

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					6
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					6
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					6
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					6
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					26
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					26
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					26
06	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					26
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					26
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	-0-					14
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	N	-0-					14
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	441	3	N	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	81	1	410	3	N	-0-					14
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	66	1	329	3	N	-0-					14
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	70	1	353	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					48
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					48
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					48
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					10
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	3			N	-0-					10
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					10
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					109
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					109
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					109
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					109
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	851	3	3	9	N	3					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	481	3	11	9	N	10					145
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	496	3	11	9	N	10					155
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					165
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					175
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					175

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3103	3	11	9	N	10					98
06	3000	N	2997	-0-	-3	11	2929	3	68	9	N	62					160
07	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	2908	3	33	9	N	30					190
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2861	3	14	9	N	13	178	1			25

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-					99
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					99
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	-0-					99
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-					58
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-					58
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	N	-0-					58
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	25	1	227	2	N	-0-					58
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					81
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					81
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					81
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					81
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					81

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					19
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					19
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	2	N	-0-					41
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	15					100
							17	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	12					112
							13	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	N	6					118
							7	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					118
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	2					120
							2	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	-0-					120

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-					36
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-					36
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	985	2	N	-0-					36
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	783	1	996	2	N	-0-					36
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	829	1	909	2	N	-0-					36
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	747	1	998	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					42
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					19
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11					134
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	N	5					139
							6	9									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	217	1	1317	2	N	11					150
							12	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	N	3					153
							3	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	217	1	1312	2	N	2					155
							2	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	217	1	1071	2	N	-0-					155

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					16
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					16
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					16
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					16
*07	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	N	-0-					16
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					45
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					45
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					45
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					16
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-					19
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	81	1	765	2	N	-0-					19
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	391	2	N	11					123
							12	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	81	1	383	2	N	12					135
							13	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	N	12					147
							13	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	81	1	374	2	N	10					157
							11	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	15					172
							17	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					181
05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	2	10	9	N	9					190
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					196
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	159	1			38
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					43

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					18
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					18
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					18
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					18
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					18
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					19
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					19
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					19
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					19
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					19
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					13
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					13
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					13
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					13
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					13
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13					180
							14	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	N	18					198
							20	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	30	178	1			50
							33	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					50
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	2	N	3					53
							3	9									
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	2	N	10					63
							11	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	78	1	42	2	N	-0-					48
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					48
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					48
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	81	1	73	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	857	2	7	9	N	6					161
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					167
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	168	1			19
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3					22
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	N	9					31

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	26					93
							29	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	20					113
							22	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	8					121
							9	9									
*07	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	168	1	1100	2	N	-0-	54	1			67
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1306	2	N	5					72
							6	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					27
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					27
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					27

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-					31
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-					31
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	382	2	N	-0-					31
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-					29
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					29
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					29
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					29
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					29
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	66	1	1158	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					21
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					21
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					21
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					21
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					21
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					30
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					30
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					30
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					30
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34	9	N	31					156
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	440	2	40	9	N	36					192
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	416	2	33	9	N	30					222
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23	175	1			70
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					92

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					34
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					34
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					34
06	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					34
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					34
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					56
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					56
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					56
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					56
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					56
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					52
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					52
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					52
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					52
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-					60
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	211	1	241	2	N	-0-					60
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	214	1	272	2	N	-0-					60
*07	620	N	559	-0-	-61	-0-	267	1	292	2	N	-0-					60
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	237	1	316	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					83
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					83
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					83
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					83
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					132
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					133
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					135
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					135
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					135

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					122
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	521	2	8	9	N	7	114	1			15
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					15
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

03	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	2	N	-0-					18
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	29	1	448	2	N	-0-					18
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	N	-0-					18
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	N	-0-					18
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					18
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					6
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					6
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					6
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81 14	1 9	1026	2	N	13					115
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1085	2	N	7					122
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81 13	1 9	1017	2	N	12					134
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1071	2	N	4					138
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	81 7	1 9	1084	2	N	6					144
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1050	2	N	4					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					49
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					49
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59	1	1433	2	N	8					45
							9	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	2	N	5					50
							6	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	1					51
							1	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57	1	1373	2	N	5					56
							6	9									
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	59	1	1405	2	N	2					58
							2	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	N	5					63
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					185
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	708	2	46	9	N	42	163	1			64
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	644	2	9	9	N	8					72
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	N	12					84
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28					112

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					26
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81 7	1 9	1052	2	N	6					118
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-					118
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1980	2	N	6					124
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1828	2	N	-0-					124
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1863	2	N	1					125
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1985	2	N	4					129

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					19
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	2	N	-0-					64
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					64
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-					64
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-					64
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2274	2	N	-0-					64
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					92
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					92
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					92
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					77
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					77
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					77
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					43
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					43
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					96
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					96
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					96
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81 11	1 9	1401	2	N	10					146
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1386	2	N	5					151
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	81 1	1 9	1363	2	N	1					152
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1383	2	N	5					157
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81 4	1 9	1382	2	N	4					161
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1441	2	N	1					162

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3					45
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					47
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					47
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					52
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2					54
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					54

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					20
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					20
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					20
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	2	N	-0-					20
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					54
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					54
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					26
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					26
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					26
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					27
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					27
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					27
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					31
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					31
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					31
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90 13	1 9	1621	2	N	12					29
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	86 9	1 9	1379	2	N	8					37
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1575	2	N	27					64
*06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88 28	1 9	1342	2	N	25					89
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	91 18	1 9	1325	2	N	16					105
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1748	2	N	15					120

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60 7	1 9	941	2	N	6					87
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	53 3	1 9	793	2	N	3					90
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	846	2	N	1					91
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1044	2	N	4					95
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	52 1	1 9	798	2	N	1					96
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	819	2	N	1					97

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1886	2	N	1					60
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1941	2	N	4					64
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106 1	1 9	1635	2	N	1					65
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124 1	1 9	1886	2	N	1					66
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					70
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					70
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					70
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8	9	N	7					34
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					43
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					43
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	936	2	4	9	N	4					47
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					52

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					19
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					19
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					56
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					56
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					56
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					21
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					21
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					21
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					21
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					21
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					30
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					30
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	81	1	1205	2	N	29					169
							32	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	N	42	178	1			33
							46	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	N	34					67
							37	9									
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	78	1	1165	2	N	25					92
							28	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	81	1	1174	2	N	18					110
							20	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1137	2	N	23					133
							25	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					33
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					33
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					33
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					33
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					33
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					121
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	2	3	9	N	3					124
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					128
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					130
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					131

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									
04	960	N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4					175
							4	9									
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	70	1	761	2	N	12					187
							13	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	793	2	N	9	155	1			41
							10	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	743	2	N	8					49
							9	9									
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	9					58
							10	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					28
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			N	-0-					28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					28
07	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					28
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
							6	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					48
							4	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					51
							3	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					54
							3	9									
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	166	1	604	2	N	-0-	19	1			35
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	163	1	601	2	N	1					36
							1	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	425	1	490	2	Y	-0-					77
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	476	2	Y	6					83
							7	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	Y	7					90
							8	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	426	1	541	2	Y	8					98
							9	9									
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	381	1	419	2	Y	2					100
							2	9									
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	420	1	561	2	Y	-0-					100

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					19
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					19
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					19
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					19
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					19
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					19
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					19
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13					51
							14	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					59
							9	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	235	1	1026	2	N	8					67
							9	9									
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	235	1	1026	2	N	5					72
							6	9									
*07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	230	1	836	2	N	-0-	40	1			32
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	809	2	N	2					34
							2	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					69
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					69
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					69
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15					178
							17	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	13					191
							14	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	205	1	896	2	N	8					199
							9	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	896	2	N	4					203
							4	9									
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	242	1	882	2	N	-0-	28	1			175
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	234	1	863	2	N	22	166	1			31
							24	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	N	25					128
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	389	2	37	9	N	34					162
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18					180
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	418	2	25	9	N	23					203
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13	175	1			41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	81	1	38	2	N	-0-					28
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	N	3					124
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					126
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2					128
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2					130

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					90
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6					96
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	2	3	9	N	3					99
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					100

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					28
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	N	-0-					27
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					27
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-					27
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	2	N	-0-					27
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	N	-0-					75
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	-0-					75
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	353	2	N	-0-					75
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					20
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					20
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	78	1	965	2	N	29	171	1			40
							32	9									
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	81	1	767	2	N	1					41
							1	9									
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	78	1	729	2	N	-0-					41
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	81	1	733	2	N	-0-					41
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	N	-0-					41

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					30
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					30
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					30
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					33
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					45
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-					15
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-					15
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	31	1	483	2	N	-0-					15
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	2	N	-0-					15
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-					77
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	2	N	-0-					77
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					77
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					77
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	231	2	8	9	N	7					79
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	236	2	12	9	N	11					90
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					95
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	N	4					99
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61	1	957	2	N	14					56
							15	9									
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	13					69
							14	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	13					82
							14	9									
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	54	1	838	2	N	9					91
							10	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	9					100
							10	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	10					110
							11	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					62
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					62
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					62
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					62
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					62
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					64
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					64
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-					29
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-					29
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	2	N	-0-					29
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					29
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	81	1	306	2	N	-0-					29
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					54
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					54
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					54
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					54
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					54
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					76
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					76
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					76
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					76
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					27
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					27
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					27
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					27
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					34
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					34
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					35
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					35
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					35

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21					153
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13					166
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1250	2	8	9	N	7					173
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1305	2	10	9	N	9					182
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1302	2	7	9	N	6					188
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9					197

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					28
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					28

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					86
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					86
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					87
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					87
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					87

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6					126
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1864	2	2	9	N	2					128
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	2	8	9	N	7					135
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1885	2	1	9	N	1					136
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					136

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					182
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	932	2	10	9	N	9	134	1			57
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					57
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2					59
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					62

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	174	1	203	2	N	-0-					64
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	174	1	200	2	N	-0-					64
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	184	1	234	2	N	-0-					64
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	183	1	201	2	N	-0-					64
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	257	1	343	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1266	2	1	9	N	1					65
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1217	2	2	9	N	2	48	1			19
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					19
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					19
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					19

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					185
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					192
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					192
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					192
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13	152	1			53

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					85
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					85
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					85
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2					102
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1329	2	3	9	N	3					105
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1271	2	2	9	N	2					107
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					108

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	0	W	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					33
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					33
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					15
07	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					87
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					87
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					103
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					103
06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			N	-0-					103
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					103
08	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					214
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					214
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					14
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					14
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
	03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
	04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
	05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
	06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
	07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*	08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					88
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					88
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					88
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					88
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					79
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	N	1					80
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					80
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	N	1					81
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					82

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					53
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					55
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					55
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					55

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					53
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					53
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					53
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					53
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					67
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					67
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					67
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					67
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					18
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					89
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					89
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					91
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					91

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					8
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					8
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					8
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					8
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					39
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					39
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					39
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					39
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					39

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					58
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					58
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	775	2	1	9	N	1					113
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					114
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					115
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					116
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1					103
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					108
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1996	2	2	9	N	2					110
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					110
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1975	2	2	9	N	2					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					99
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1648	2	8	9	N	7					106
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1611	2	8	9	N	7					113
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					113
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					113

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					39
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					39
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					39
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					39
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					63
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					63
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					63
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					63
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1	9	N	1					64

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					63
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					64
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					66
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	N	1					67
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					67

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					59
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					59
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					59
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					88
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					88
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					88
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					44
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					44
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					44
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15
04	1530	N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6	9	N	5					20
05	1581	N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1					21
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	627	2			N	-0-					21
07	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-					21
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					21

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					28
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					28
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					28
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					28
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					80
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					80
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1					90
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					90
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					90
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					90

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					85
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					90
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5					95
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					95
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					154
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					154
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					154
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					154
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					154
	WOMACK, THURMAN				WELL #: 1	RRCID -> 029258	COMPL. DATE 04/10/1957				TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4878 - 5554				
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	N	26	165	1			15
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	920	2	30	9	N	27					42
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	963	2	26	9	N	24					66
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	2	17	9	N	15					81
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	855	2	10	9	N	9					90
	BROWN, A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029261	COMPL. DATE 09/06/1990				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 - 5582				
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					114
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	653	2	2	9	N	2					116
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-	106	1			10
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	578	2	4	9	N	4					14
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
	PYEATT, M. A.				WELL #: 2	RRCID -> 208500	COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4921 - 4968				
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					92
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					92
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					92
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					92
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					92
	MASSEY, ADA				WELL #: 2	RRCID -> 211227	COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 5969		PERF. 4974 - 4992				
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					26
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					26
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					26
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					34
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					34
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					34
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-					42
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	3	N	-0-					42
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					42
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					42
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					36
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					36
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					36
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	307	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	307	1	814	2	N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					78
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	62	1	397	3	N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	N	-0-					19
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	43	1	395	3	N	4					23
							4	9									
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42	1	373	3	N	5					28
							6	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	43	1	378	3	N	4					32
							4	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	N	-0-			19
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	15	1	220	3	N	-0-			19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-			19
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-			19
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-			19
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			6
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-			6
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			6
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-			6
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			6
08	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	2			N	-0-			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					181
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					181
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					181
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					181
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					149
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					149
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					125
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					125
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					125
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					37
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					104
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					104
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					104
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					104
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					59
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					64
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					67
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	N	8					75
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					77

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	806	3	19	9	N	17					76
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	3	13	9	N	12					88
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	672	3	4	9	N	4					92
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					92
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-					92

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					141
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					141
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					30
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					31
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					31
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					31
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					96
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					96
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					96
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					96
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					96
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					124
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					124
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					22
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					22
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					22
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					39
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					39
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					39
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					10
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					10
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					167
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					167
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					167
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					167
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					10
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012	3	157	9	N	143					263
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			189
06	1200	N	910	-0-	-290	-0-	827	3	83	9	N	75	166	1			98
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1090	3	167	9	N	152					250
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	3	151	9	N	137	169	1			218

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					38
05	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743	3			N	-0-					38
06	1170	N	338	-0-	-832	-0-	338	3			N	-0-					38
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1111	3	1	9	N	1					39
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					39

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					54
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					54
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					54
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					31
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					31
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					31
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					150
07	1395	N	707	-0-	-688	-0-	707	3			N	-0-					150
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					77
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					77
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					77
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					151
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					151
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					151
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					151
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2185	3	166	9	N	151					302

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1024	3	6	9	N	5					25
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					25
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					25
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					12
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	749	3	7	9	N	6					18
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					18
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					18
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					28

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128
04	2850	X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					128
05	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	3			N	-0-					128
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	886	3			N	-0-					128
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					128
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					152
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					152
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					152
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					23
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					23
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					14
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					14
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					30
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					30
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					30
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					139
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					141
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					141
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					141
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					17
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	3	19	9	N	17					34

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					101
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			N	-0-					101
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					101
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					101
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					101
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1					35
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					35
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					35
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					35
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					35

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					172
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					172
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					172
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					172
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8					57
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					66
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	3	8	9	N	7					73
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	3	8	9	N	7					80
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					88

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					5
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					5
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					5
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43
04	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					43
05	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					43
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					43
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					43
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					12
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					12
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					12
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					12
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					12
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					90
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					90
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					90
06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			N	-0-					90
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					90
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	449	3	12	9	N	11					92
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	460	3	2	9	N	2					94
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					94
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					94
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					94

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					107
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					107
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					107
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					107
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					197
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					197
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					197
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					197
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					40
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	3			N	-0-					40
06	1140	N	473	-0-	-667	-0-	470	3	3	9	N	3					43
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					43
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					35
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					35
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					29
05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3			N	-0-					29
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					29
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					129
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	972	3	1	9	N	1					130
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	N	17					147
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7					154
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	N	5					159

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
04	2787	N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2477	3	1	9	N	1					130
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					130
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2453	3	14	9	N	13					143
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2					66
							2	9									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	101	1	489	3	Y	4					70
							4	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	1					71
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	512	3	Y	3					74
							3	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	100	1	566	3	Y	3					77
							3	9									
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	146	1	815	3	Y	3					80
							3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					20
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					20
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1					41
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-					41
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	1					42
							1	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	7					49
							8	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	124	1	702	3	Y	-0-					49
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	111	1	622	3	Y	-0-					49

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	69	-0-	-179	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					122
							8	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	9					131
							10	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	Y	10					141
							11	9									
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	351	3	Y	12					153
							13	9									
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	358	3	Y	12					165
							13	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	360	3	Y	10	127	1			48
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					75
							14	9									
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13					88
							14	9									
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	492	1	2497	3	Y	6	52	1			42
							7	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	Y	9					51
							10	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	736	1	2376	3	Y	8	3	1			56
							9	9									
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	614	1	2310	3	Y	10					66
							11	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					22
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	-0-					22
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	44	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-					61
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	307	1	1730	3	Y	7					68
							8	9									
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	339	1	1901	3	Y	-0-					68

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	57	1	321	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-					5
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-					5
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	118	1	663	3	Y	-0-					5
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	238	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	251	1	1404	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	194	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	153	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	45	1	212	3	Y	3					63
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1					64
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	42	1	190	3	Y	2					66
							2	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	331	1	1607	3	Y	2					68
							2	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	40	1	223	3	Y	1					69
							1	9									
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	226	3	Y	1					70
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	152	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	157	1	2097	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	278	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	296	1	1337	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	98	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	220	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	231	1	1292	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					18
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					18
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	-0-					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	118	1	666	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	8					41
							9	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	8	1	8			48
							9	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	Y	11					59
							12	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	1	21	1			40
							1	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					9
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	112	1	626	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					15
							2	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					22
							8	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	5					27
							6	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	9					36
							10	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	303	1	1707	3	Y	14					50
							15	9									
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	236	1	1323	3	Y	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					80
							7	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	154	1	740	3	Y	-0-					80
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	170	1	766	3	Y	1					81
							1	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	827	3	Y	-0-					81
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	132	1	748	3	Y	8					89
							9	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	826	3	Y	5					94
							6	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1	1237	3	N	5					26
							6	9									
04	5876	X	1365	-0-	-4511	-0-	234	1	1128	3	N	3	27	1			2
							3	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	3					5
							3	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	6					11
							7	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	201	1	1135	3	N	5					16
							6	9									
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	200	1	1123	3	N	1					17
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

HURLEY "W" WELL #: RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					200
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					200
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					200
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					200
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	669	2	15	9	N	14					119
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					132
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					142
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	699	2	8	9	N	7					149
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					160

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	65	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	59	1	351	3	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	561	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	545	1	618	3	Y	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	565	1	601	3	Y	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	532	1	350	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	450	1	873	3	N	-0-					33
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	465	1	956	3	N	-0-					33
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	450	1	879	3	N	-0-					33
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	465	1	981	3	N	-0-					33
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	465	1	960	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45
04	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2479	3	9	9	Y	8					53
05	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	3			Y	-0-					53
06	3270	X	1238	-0-	-2032	-0-	1238	3			Y	-0-					53
07	3379	X	910	-0-	-2469	-0-	910	3			Y	-0-					53
08	3069	X	585	-0-	-2484	-0-	585	3			Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	450	1	428	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	450	1	353	3	N	-0-					-0-
07	899	N	697	-0-	-202	-0-	465	1	232	3	N	-0-					-0-
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	465	1	224	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	503	1	399	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	506	1	267	3	N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	505	1	356	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	530	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	531	1	340	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					20
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					20
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					20
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					116
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					116
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					116
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					116
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	552	1	766	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	541	1	501	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	525	1	487	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	536	1	425	3	N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	564	1	514	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					35
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					35
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					35
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478	1	105	3	N	12					203
							13	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	467	1	130	3	N	16					219
							18	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	482	1	114	3	N	8	173	1			54
							9	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	110	3	N	9					63
							10	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	483	1	107	3	N	10					73
							11	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	489	1	123	3	N	11					84
							12	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	580	1	978	3	N	1					72
							1	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	590	1	822	3	N	-0-					72
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	593	1	928	3	N	-0-					72
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	601	1	813	3	N	2					74
							2	9									
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	612	1	764	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	540	1	497	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					20
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					15
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					17
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13					153
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					153
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	3			N	-0-					153
08	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					153

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					118
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9					127
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					127
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					127
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	398	3	55	9	N	50					177

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30					61
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2223	3	79	9	N	72	133	1			-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2064	3	37	9	N	34					34
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	3	33	9	N	30					64
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					64

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5 7	1 9	61	2	N	6					84
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	135	2	N	20					104
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20 22	1 9	252	2	N	20	79	1			45
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	292	2	N	20					65
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	304	2	N	21	81	1	1	8	4
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	2 1	1 9	21	2	N	1					5

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1365	-0-	-885	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		121	-0-	121	288	121	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					58
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					62
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1599	2	3	9	N	3					65
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					65
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1603	2	2	9	N	2					67

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					11
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	N	6					86
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6					92
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					96
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6					102
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2					104

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23	9	N	21					91
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2306	2	21	9	N	19					110
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	N	16					126
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	119	1			14
08	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2228	2	13	9	N	12					26

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755	2	N	30					113
							33	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351	1	695	2	N	30					143
							33	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	362	1	688	2	N	28					171
							31	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	351	1	661	2	N	16	163	1			24
							18	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	677	2	N	14					38
							15	9									
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	671	2	N	19					57
							21	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					29
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					13
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					13
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					170
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					170
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					170
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	76	1	647	2	N	-0-					170
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	2	N	-0-					170
*08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					48
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					48
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					70
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					85
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					88

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	134	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	134	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1180	122	1	430	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	7	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*08	2340	N	1171	-0-	-1169	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79
04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					79
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					79
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					79
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					16
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					16
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					16
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					16
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					72
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					72
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	119	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	341	#	148	-0-	-193	-0-	119	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	126	-0-	-174	-0-	119	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	119	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
*08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996	3	Y	-0-			16
04	1080	#	959	-0-	-121	-0-	6	1	953	3	Y	-0-			16
05	1116	#	831	-0-	-285	-0-	5	1	826	3	Y	-0-			16
06	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	19	1	1035	3	Y	5			21
							6	9							
07	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2118	25	1	1029	3	Y	4			25
							4	9							
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3123	13	1	991	3	Y	1			26
							1	9							

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29	1	1015	3	Y	2			24
							2	9							
04	1020	#	975	-0-	-45	-0-	19	1	950	3	Y	5			29
							6	9							
05	1054	#	994	-0-	-60	-0-	24	1	967	3	Y	3			32
							3	9							
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	13	1	979	3	Y	3			35
							3	9							
07	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2001	24	1	980	3	Y	2			37
							2	9							
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3037	16	1	1020	3	Y	-0-			37

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26	1	1070	3	Y	4			14
							4	9							
04	1080	#	810	-0-	-270	-0-	11	1	798	3	Y	1			15
							1	9							
05	1116	#	993	-0-	-123	-0-	21	1	968	3	Y	4			19
							4	9							
06	DLQ G-10		791	-0-	791	791	11	1	778	3	Y	2			21
							2	9							
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1799	24	1	982	3	Y	2			23
							2	9							
08	DLQ G-10		971	-0-	971	2770	21	1	949	3	Y	1			24
							1	9							

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-			-0-
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	5	1	729	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		690	-0-	690	1424	4	1	686	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		733	-0-	733	2157	5	1	728	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	32					221
							35	9									
04	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	3	Y	-0-					221
05	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	12	146	1			87
							13	9									
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	11	1	1643	3	Y	25	8	1			104
							28	9									
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3420	11	1	1721	3	Y	5					109
							6	9									
08	DLQ G-10		1810	-0-	1810	5230	11	1	1700	3	Y	90	72	1			42
							99	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	269	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	552	2	1	279	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		280	-0-	280	832	2	1	278	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2205	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3367	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	1871	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2795	6	1	918	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	#	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					35
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	4					39
							4	9									
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		703	-0-	703	703	5	1	696	3	Y	2					47
							2	9									
07	DLQ G-10		720	-0-	720	1423	5	1	708	3	Y	6					53
							7	9									
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2169	5	1	741	3	Y	-0-	45	1			1

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	#	731	-0-	-106	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
04	780	#	726	-0-	-54	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	5	1	706	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1437	5	1	721	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2151	5	1	709	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403 1 2 9		18	3	N	-0-					75
04	540	#	395	-0-	-145	-0-	390 1		5	3	N	-0-					75
05	465	#	401	-0-	-64	-0-	390 1 2 9		9	3	N	2					77
06	450	#	420	-0-	-30	-0-	390 1		30	9	Y	27	104	1			-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6 1 24 9		1119	3	N	22	173	1			38
04	0	W	729	-0-	729	7624	3 1 2 9		724	3	N	2					40
05	8766	R	1142	-0-	-7624	-0-	6 1		1136	3	N	-0-					40
06	840	#	80	-0-	-760	-0-	4 3		76	9	N	69	109	1			-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81 1 30 9		822	2	N	27					216
04	930	#	879	-0-	-51	-0-	78 1 19 9		782	2	N	17					233
05	961	#	914	-0-	-47	-0-	81 1 26 9		807	2	N	24	173	1			84
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78 1 33 9		896	2	N	30					114
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	81 1 33 9		845	2	N	30					144
*08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	81 1 41 9		1015	2	N	37					181

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56 1		156	2	N	-0-					44
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	54 1		150	2	N	-0-					44
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	56 1		148	2	N	-0-					44
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	54 1		151	2	N	-0-					44
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	56 1		151	2	N	-0-					44
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	56 1		149	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					30
05	713	#	673	-0-	-40	-0-	656	3	17	9	N	15					45
06	720	#	556	-0-	-164	-0-	548	3	8	9	N	7					52
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	714	3	17	9	N	15					67
*08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					89

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					43
04	810	#	751	-0-	-59	-0-	129	1	622	3	Y	-0-					43
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	154	1	694	3	Y	-0-					43
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	131	1	634	3	Y	-0-					43
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	132	1	748	3	Y	4					47
							4	9									
*08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	128	1	718	3	Y	1	36	1			12
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	28	-0-	-32	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-					13
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					13
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	43	1	211	3	Y	-0-					13
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					13
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					20
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					20
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					20
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					20
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-	2	1			18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	14	1	2139	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	2068	13	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	4139	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					25
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					25
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					25
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	3	1	499	3	Y	15					40
							17	9									
07	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	3	1	504	3	Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	481	-0-	481	988	3	1	478	3	Y	-0-					40

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					23
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					23
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	94	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	91	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	160	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	859	3	Y	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	858	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					1
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	372	1	1	187	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	3	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	9	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	8	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	8	1	1240	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14					54
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	3	Y	12					66
							13	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	10					76
							11	9									
07	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	104	1	1745	3	Y	8					84
							9	9									
08	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3719	104	1	1748	3	Y	8					92
							9	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					165
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					165
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					165
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					71
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					71
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					71
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					71
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					71
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					136
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					136
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					17
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1098	4	1	552	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LEWIS, J. R. GAS UNIT				WELL #: 4C	RRCID -> 139267	COMPL. DATE 06/20/1991				TOTAL DEPTH 6510		PERF. 4377 - 4449				
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
	PERKINS, T. W.				WELL #: 1 U	RRCID -> 143767	COMPL. DATE 12/04/1992				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3914 - 3968				
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					7
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	11	1	1761	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3587	12	1	1803	3	Y	-0-					7
	PATTERSON, M. L.				WELL #: 2 C	RRCID -> 144623	COMPL. DATE 01/25/1993				TOTAL DEPTH 7405		PERF. 4046 - 4132				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	PETERSON, A. L.				WELL #: 3-C	RRCID -> 155847	COMPL. DATE 07/12/1995				TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3887 - 3900				
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HOEHN, M. G.				WELL #: 1	RRCID -> 163421	COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 6888		PERF. 4676 - 4703				
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
	YOUNG, STELLA GU "A"				WELL #: 6C	RRCID -> 167966	COMPL. DATE 03/18/1998				TOTAL DEPTH 7260		PERF. 4002 - 4008				
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2519	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4434	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	717	2	1	358	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2385	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		564	-0-	564	564	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1130	3	1	563	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-					2
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					2
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					2
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		969	-0-	969	1990	5	1	964	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		775	-0-	775	1538	5	1	770	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1569	-0-	1569	3145	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	74	1	999	3	N	-0-					24
05	1488	N	951	-0-	-537	-0-	91	1	860	3	N	-0-					24
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	N	-0-					24
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	N	-0-					24
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	90	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	90	1	1754	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	N	4					79
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	9	N	9	1	8			87
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	1	8			94
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9	3	8			100
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	223	2	10	9	N	9	6	8			103

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					46
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					46
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	902	3	1	445	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					161
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	93	2	3	9	N	3					164
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					164
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					164

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-	316	646	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	2	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	7	2	28	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	1	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	Y	15					78
							17	9									
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	3	1	484	3	Y	11					89
							12	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					89
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	3	1	429	3	Y	2	73	1			18
							2	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	910	3	1	466	3	Y	6	2	1			22
							7	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	Y	11					101
							12	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	9					110
							10	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	17	78	1			49
							19	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	4	1	612	3	Y	2	1	1			50
							2	9									
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1233	4	1	592	3	Y	17					67
							19	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					24
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					24
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					24
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					24
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					24
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					94
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					98

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	N	10					38
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12					50
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	N	9					59
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	N	10					69
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	N	5					74
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					81
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					84
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					86

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	242	3011	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2911	-0-	-189	53	2911	3			N	-0-					-0-
*08	2806	N	2753	-0-	-53	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	#	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1188	-0-	-1062	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					116
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					120
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	3	21	9	N	19					139
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					144
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	N	2					146
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	517	3	48	9	N	44	170	1			20

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20	N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	100	-0-	100	800	100	1			N	-0-					10
04	116		-0-	-0-	-116	684					N	-0-					10
05	124		100	-0-	-24	660	100	1			N	-0-					10
06	760	N	100	-0-	-660	-0-	100	1			N	-0-					10
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					78
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					78
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					78
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					172
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					172
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					172
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					172
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
04	540	#	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					28
05	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					28
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					28
07	620	#	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					28
08	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMINS COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	410	1	1	198	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					137
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					137
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					41
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					41
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					41
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5275	2	30	9	N	27					181
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5371	2	48	9	N	44	171	1			54
06	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	4736	2	23	9	N	21					75
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5039	2	32	9	N	29					104
08	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	4440	2	14	9	N	13					117

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		768	-0-	768	768	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1574	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		834	-0-	834	2408	5	1	829	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	3	1	390	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		404	-0-	404	797	3	1	401	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1202	3	1	402	3	Y	-0-					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	8	1	1331	3	Y	-0-					6
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	9	1	1341	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2804	9	1	1445	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4288	10	1	1474	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1191	3	Y	-0-					16
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	8	1	1173	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2403	8	1	1214	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3616	8	1	1205	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	461	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	685	2	1	222	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					75
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					75
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					75
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					75
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	2	N	4					29
							4	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	N	8					37
							9	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	145	2	N	1					38
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	29	1	152	2	N	1					39
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	147	2	N	2					41
							2	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					117
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	2					119
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-	49	1			70
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	4					39
							4	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	147	1	1495	2	N	2					41
							2	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	2	N	5					46
							6	9									
06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107	1	1087	2	N	3					49
							3	9									
07	1705	N	840	-0-	-865	-0-	75	1	765	2	N	-0-					49
08	1457	N	915	-0-	-542	-0-	82	1	833	2	N	-0-					49

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	2	N	-0-					65
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					65
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	2	N	-0-					65
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	N	-0-					65
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					16
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					5
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					5
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					5
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					5
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-					5
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8			96
							30	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	15	97	1			14
							17	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	N	14					28
							15	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	12	1	16	2	N	16					44
							18	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	16	2	N	17					61
							19	9									
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	17					78
							19	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-					9
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-					9
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					9
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	N	-0-					9
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					6
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					6
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-					78
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-					78
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	54	1	456	2	N	-0-					78
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					78
*08	558	N	439	-0-	-119	-0-	47	1	392	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					66
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-					66
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					66
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	47	1	575	2	N	-0-					66
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	47	1	577	2	N	-0-					66
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	45	1	569	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					75
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					75
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-					48
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1	1581	2	N	-0-					48
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	N	-0-					48
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	N	-0-					48
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-					53
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					53
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					53
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	2	N	-0-					53
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	37	1	379	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-					68
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	12	1	180	2	N	2					70
							2	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	209	2	N	-0-					70
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					70
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					70

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					32
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					32
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					32
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-					32
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	N	12					55
							13	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	23					78
							25	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	N	4					82
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	N	4					86
							4	9									
08	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	135	1	1441	2	N	4					90
							4	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					15
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-					15
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					15
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-					15
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					50
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					50
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					50
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	53	1	590	2	N	-0-					50
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	51	1	571	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	118	1	1199	2	N	28					105
							31	9									
05	1457	N	388	-0-	-1069	-0-	34	1	344	2	N	9					114
							10	9									
06	1620	N	984	-0-	-636	-0-	89	1	895	2	N	-0-					114
07	1395	N	530	-0-	-865	-0-	48	1	482	2	N	-0-					114
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

03	14B2 EXT		120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-					36
04	480	X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-					24
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	110	1	1090	2	N	-0-					24
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	73	1	722	2	N	-0-					24
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	72	1	714	2	N	-0-					24
*08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	76	1	764	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1					17
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	2	N	-0-					17
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					17
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	218	2	N	-0-					17
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	31	1	211	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-					56
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-					56
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	2	N	-0-					56
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	39	1	205	2	N	-0-	34	1			22
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	27	1	144	2	N	-0-					22

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-					51
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	38					89
							42	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	1	31	1			59
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	47	1	438	2	N	4					63
							4	9									
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	45	1	424	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	6					66
							7	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					66
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	29	1	399	2	N	-0-					66
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	15	1	202	2	N	-0-					66
*08	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	N	-0-					28
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					28
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					28
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	N	-0-					28
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					50
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					50
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	N	6					56
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					53
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					53
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-					20
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-					20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					20
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					34
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					34
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					7
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					7
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					7
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					7
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					7
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					20
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					20
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	3	N	-0-					65
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	465	1	313	3	N	-0-					65
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	450	1	257	3	N	-0-					65
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	465	1	453	3	N	-0-					65
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	465	1	432	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					3
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					3
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					3
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					3
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					31
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					31
05	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					31
06	450	N	72	-0-	-378 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	403	N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-					31
*08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-	108	1			-0-
04	1590	N	1119	-0-	-471 B	-0-	954	3	165	9	N	150					150
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1911	3	1	9	N	1					151
06	1980	N	1575	-0-	-405 B	-0-	1574	3	1	9	N	1					152
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					152
08	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	3			N	-0-					152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

03	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		441	-0-	441	942	441	2			N	-0-					48
05	1000		410	-0-	-590	352	410	2			N	-0-					48
06	729	R	377	-0-	-352	-0-	377	2			N	-0-					48
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					48
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					62
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					62
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					62
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					25
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					39
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					39

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					19

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					19

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					50
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					50
*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					50

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					125
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					125
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					115
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					115
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					115
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					115
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					115
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			9
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	2	8			9
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			9
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					9
08	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					29
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					29
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					29
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					90
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					90
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					90

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					124
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					124
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					124
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					124
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					124

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					187
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					187
06	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					187
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					187
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	836	3	277	9	N	252					252
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					252
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1					253
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	3			N	-0-					253

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	#	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160
04	420	#	147	-0-	-273	-0-	128	2	19	9	N	17					177
05	372	#	302	-0-	-70	-0-	263	2	39	9	N	35	166	1			46
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					82
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	325	2	43	9	N	39					121
*08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	N	33					154

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20					224
05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	3	14	9	N	13					237
06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	826	3	58	9	N	53					290
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	961	3	28	9	N	25	170	1			145
*08	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14					159

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					21
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					98
05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					98
06	690	#	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					98
07	682	#	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					98
08	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15					128
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					140
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	366	3	11	9	N	10					150
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					158
08	527	#	468	-0-	-59	-0-	458	3	10	9	N	9					167

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					115
04	990	#	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9					124
05	1023	#	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					124
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124
07	992	#	244	-0-	-748	-0-	236	2	8	9	N	7					131
08	806	#	563	-0-	-243	-0-	555	2	8	9	N	7					138

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

03	1426	#	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4					75
04	1140	#	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6					81
05	868	#	515	-0-	-353	-0-	509	2	6	9	N	5					86
06	660	#	323	-0-	-337	-0-	320	2	3	9	N	3					89
*07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					93
*08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					97

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

03	1085	#	516	-0-	-569	-0-	509	2	7	9	N	6					105
04	1050	#	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					105
05	899	#	507	-0-	-392	-0-	500	2	7	9	N	6					111
06	690	#	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					111
*07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					114
*08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					117

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					3
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	1			-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-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88	1			50
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					57
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					66
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	205	2	9	9	N	8					74
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	2	3	9	N	3					77

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					11
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					11
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					122
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					122
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					122
06	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	3			Y	-0-					122
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					122
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					33
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					33
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					33
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					33
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					34
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					34
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					34
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					34
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55
04	3523		3523	-0-	-0-	982	3523	3			N	-0-					55
05	4600		3618	-0-	-982	-0-	3618	3			N	-0-					55
06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					55
08	1240		3917	-0-	2677	2677	3917	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					109
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					109
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					109
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					84
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					84
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					24
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	432	3	4	9	N	4					28
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					30
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	49	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					29
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					36
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					43
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	59	1			15

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47					135
							52	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	9	129	1			15
							10	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					15
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	N	24					39
							26	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	N	36					75
							40	9									
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	N	19	79	1			15
							21	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	951	3	57	9	N	52					93
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	937	3	54	9	N	49					142
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	774	3	48	9	N	44	154	1			32
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					32
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					32

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	854	2	1	9	N	1					80
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	2	12	9	N	11					91
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					91
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					92
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-					97
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-					97
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	465	1	378	3	N	-0-					97
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	450	1	432	3	N	-0-					97
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	465	1	435	3	N	-0-					97
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
05	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					33
06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					33
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33
*08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					35
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					35
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					78
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					78
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					78
08	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	58	31	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	88	30	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	90	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	215	93	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	350	93	1	42	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25
04	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					25
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	980	3	10	9	Y	9					34
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	906	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1847	939	3	1	9	Y	1					36
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2798	948	3	3	9	Y	3					39

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64
04	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1282	3	15	9	Y	14					78
05	1488	#	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	Y	21	63	1			36
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1334	3	12	9	Y	11					47
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2880	1512	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4370	1471	3	19	9	Y	17					84

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		254	-0-	254	504	254	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		253	-0-	253	757	253	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					19
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					22
06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	920	3	2	9	Y	2	22	1			2
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1888	963	3	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		933	-0-	933	2821	932	3	1	9	Y	1					6

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1982	3	10	9	Y	9					42
05	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1931	3	17	9	Y	15					57
06	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-	52	1			5
07	DLQ G-10		809	-0-	809	2790	808	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	4596	1796	3	10	9	Y	9					14

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	2					25
							2	9									
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	Y	5					30
							6	9									
05	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1000	1	60	3	Y	2					32
							2	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	945	1	55	3	Y	-0-	26	1			6
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2042	7	1	1034	3	Y	1					7
							1	9									
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3080	7	1	1030	3	Y	1					8
							1	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									
04	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	3	Y	22					94
							24	9									
05	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	Y	34	107	1			21
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	151	1	1246	3	Y	38					59
							42	9									
07	DLQ G-10		676	-0-	676	2115	74	1	588	3	Y	13					72
							14	9									
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3664	154	1	1374	3	Y	19					91
							21	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	92	1	226	3	N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
*08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	680	3	25	9	Y	23					76
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					94
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	674	3	23	9	Y	21					115
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1429	711	3	21	9	Y	19					134
08	DLQ G-10		729	-0-	729	2158	707	3	22	9	Y	20					154

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	6	1	836	3	Y	14					126
							15	9									
04	1050	#	773	-0-	-277	-0-	5	1	753	3	Y	14					140
							15	9									
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	Y	32					172
							35	9									
06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5	1	810	3	Y	15	155	1			32
							17	9									
07	930	#	875	-0-	-55	-0-	5	1	852	3	Y	16					48
							18	9									
08	961	#	892	-0-	-69	-0-	6	1	863	3	Y	21					69
							23	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					55
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1					56
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	183	3	1	9	N	1					57
07	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					57
08	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					49
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17					66
05	558	#	456	-0-	-102	-0-	443	2	13	9	N	12					78
06	540	#	262	-0-	-278	-0-	244	2	18	9	N	16					94
07	558	#	467	-0-	-91	-0-	448	2	19	9	N	17					111
08	558	#	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					115

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	#	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	#	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226
04	570	#	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3					229
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					229
06	570	#	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					237
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	455	3	8	9	N	7					244
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	447	3	8	9	N	7	131	1			120

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					40
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					40
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					40
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					145
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					145
06	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					145
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					145
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					145

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170
04	390	#	380	-0-	-10	-0-	335	3	45	9	N	41					211
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	341	3	8	9	N	7					218
06	390	#	333	-0-	-57	-0-	325	3	8	9	N	7	180	1			45
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	348	3	21	9	N	19					64
08	403	#	354	-0-	-49	-0-	340	3	14	9	N	13					77

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
04	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
07	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-				173
04	240	N	184	-0-	-56	B	-0-	184	3			N	-0-				173
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-				173
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-				173
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	235	3	190	9	N	173				346
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-				346

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

03	650	R	650	-0-	-0-		-0-	650	3			N	-0-				45
04	625	R	625	-0-	-0-		-0-	625	3			N	-0-				45
05	682	#	2	-0-	-680		-0-	2	3			N	-0-				45
06	660	#	-0-	-0-	-660		-0-					N	-0-				45
07	682	#	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-				45
08	651	#	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-				45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					125
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					125
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					125
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					125
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					125
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			177
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					177
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					177
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					177

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	899	#	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	#	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					131
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					131
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					131
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					131
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	956	-0-	-67	B	-0-	939	3	17	9	N	15	157	1			40
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1049	3	6	9	N	5					45
05	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1150	3	3	9	N	3					48
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	10	9	N	9					57
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	9	9	N	8					65
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	3	9	N	3					68

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	1			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - 06/21/17

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9					19
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6					25
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7					32
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9					41
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	34	1			11
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	Y	8					19

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
*08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	255	-0-	255	255	255	255	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16					41
05	1829	#	1762	-0-	-67	-0-	1748	3	14	9	N	13					54
06	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					65
07	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1846	3	12	9	N	11	1	8			75
08	1922	#	1754	-0-	-168	-0-	1746	3	8	9	N	7					82

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97
04	690	#	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1					98
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					99
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					99
07	713	#	140	-0-	-573	-0-	140	2			N	-0-					99
08	744	#	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	157	3	110	9	N	100	149	1			38
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	3	57	9	N	52					90
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					100
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	137	3	100	9	N	91	181	1			10
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	3	55	9	N	50					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	N	8					145
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	N	10					155
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	3	19	9	N	17					172
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	57	1			86
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					86
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					101
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					101
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					101
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					190
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					190
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					64
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					64
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-	12	1			13
05	403	N	84	-0-	-319	-0-	82	3	2	9	N	2					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					15
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	25	1			5
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2					8
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					8
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					8

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					6
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	344	3	26	9	Y	24	19	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15	9	Y	14					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	305	3	13	9	Y	12					21

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	344	3	40	9	N	36	104	1			43
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	N	50					93
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	3	54	9	N	49	110	1			32
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	N	43					75
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	376	3	62	9	N	56					131
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	376	3	34	9	N	31					162

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	323	-0-	-2677	20769	323	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	352	-0-	-2748	18021	352	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	325	-0-	-2675	15346	325	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	12595	349	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	337	-0-	-2763	9832	337	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					8
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					17
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4					21

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	N	4					52
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					52
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					53

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					81
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					81
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					81
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	707	3			N	-0-					81
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					56
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					56
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					29
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					29
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30
04	2430	N	1745	-0-	-685	-0-	1745	2			N	-0-					30
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					30
06	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					21
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95	170	1			42
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1451	2	109	9	N	99					141
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1464	2	62	9	N	56	164	1			33
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1476	2	102	9	N	93					126

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	993	2	110	9	N	100	100	1			-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					52
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					26
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					26
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					61
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					61
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					150
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					150
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					150
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					76
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					45
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					45
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					45
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					38
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					41
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					42
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					42

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					50
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					50
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					50
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			Y	-0-					50
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					230
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					230
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					230
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					230
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					230

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					216
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					226
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					233
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					243
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					243

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					137
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					137
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					137
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					137
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					93
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					93
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					93
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					93
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					93
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	2	N	-0-					32
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					32
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					32
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	2	N	-0-					32
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									
04	3000	N	2656	-0-	-344	7875	195	1	2452	2	N	8	2	8			135
							9	9									
05	3100	N	2865	-0-	-235	7640	208	1	2612	2	N	41					176
							45	9									
06	3000	N	2467	-0-	-533	7107	178	1	2260	2	N	26	155	1			47
							29	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	7130	226	1	2868	2	N	26					73
							29	9									
*08	3100	N	2960	-0-	-140	6990	213	1	2702	2	N	41					114
							45	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					113
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					113
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					113
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					113
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					47
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					25
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					25
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					75
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	N	15					31
							17	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	75					106
							83	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	33	91	1			48
							36	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	76	1	510	2	N	31					79
							34	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	75	1	494	2	N	21					100
							23	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					134
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					134
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1					132
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					132
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	N	1					133
07	527	#	523	-0-	-4	-0-	522	2	1	9	N	1					134
08	527	#	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	N	1					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71
04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					73
05	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			73
06	2970	#	2191	-0-	-779	-0-	2191	2			N	-0-					73
07	3658	#	2190	-0-	-1468	-0-	2189	2	1	9	N	1	1	8			73
08	3658	#	2108	-0-	-1550	-0-	2108	2			N	-0-					73

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					65
05	651	#	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3					68
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					70
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	1	8			71
08	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					71

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

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

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450	#	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	186	#	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	682	#	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					15
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					15
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840	#	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75
05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					75
06	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					75
07	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					75
08	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-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-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4					57
04	1290	N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4					61
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	Y	4					65
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	844	3	6	9	Y	5					70
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2					72
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					72

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					69
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					69
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	767	3	1	9	N	1					70
*07	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	3			N	-0-					70
08	806	N	151	-0-	-655	-0-	149	3	2	9	N	2					72

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					33
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1			17
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					17
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					17
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11	9	N	10					27
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					27
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1971	3	184	9	N	167	169	1			25

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: RRCID -> 282607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4879 - 4916

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DUNES (CONGL) //CONT.// 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			17
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					17
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	565	3	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	614	3	4	9	Y	4					23
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1236	615	3	3	9	Y	3					26

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1			93
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8			169
05	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1304	2	72	9	N	65	165	1			69
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1691	2	110	9	N	100	1	8			168
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1755	2	99	9	N	90	172	1	2	8	84
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1714	2	103	9	N	94	4	8			174

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					28
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					62
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					62
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					62
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					62
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	135	2	N	37	64	1			30
							41	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	35	53	1			12
							39	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	35	36	1			11
							39	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	36					47
							40	9									
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	99	2	N	11	53	1			5
							12	9									
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	N	31					36
							34	9									

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					34
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					34
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					52
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					52
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					52
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	N	1					53

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					93
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					93
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					94
*08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					18
*08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					20

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97
04	330	#	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					97
05	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					97
06	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					97
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					97
08	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					15
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					15
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
*07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					150
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					150
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					150
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					150
*07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					150
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					87
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	117	3	63	9	N	57					144
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28					172
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					172
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881		4341	-0-	-6540	-0-	4319	3	22	9	N	20					122
04	0		3749	-0-	3749 B	3749	3739	3	10	9	N	9					131
05	0		3353	-0-	3353 B	7102	3345	3	8	9	N	7					138
06	0		2941	-0-	2941 B	10043	2934	3	7	9	N	6					144
07	3875	N	2464	-0-	-1411 B	8632	2462	3	2	9	N	2					146
08	3348	N	2171	-0-	-1177 B	7455	2165	3	6	9	N	5					151

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7455

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					80
*10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					80
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					80
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					80
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					80
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					80
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					80
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					80
*05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					80
*06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					80
*07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					80
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64
04	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	1695	2			N	-0-					64
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					64
06	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					64
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					64
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					64

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					165
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					165
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					165
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					165
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					172
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					172
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					172
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					172
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					46
05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					46
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			N	-0-					46
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					46
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					29
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					161
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					161
06	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					161
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					161
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					18
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					18
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					18
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					18
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					18
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					61
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					61
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					61
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					61
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	104	51	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	151	47	3			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1610	N	1276	-0-	-334	-0-	1268	3	8	9	Y	7	48	1			30
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	3	9	9	Y	8					38
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	Y	6					44
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6					50
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1124	3	7	9	Y	6					56
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	3	6	9	Y	5					61

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14					17
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	3	13	9	Y	12					29
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11					40
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	3	13	9	Y	12					52
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	3	10	9	Y	9					61

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					13
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					18
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1					19

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3		N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			27
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			27
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			27
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			27
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			27
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	295	3	53	9	N	48					118
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					118
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	248	3	4	9	N	4	103	1			19
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					19
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	119	X	55	-0-	-64	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					64
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					64
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					64
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					64
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					92
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					92
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					92
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					92
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					28
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					28
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					54
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					54
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					101
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					101
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					101
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
*08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	983	3	55	9	N	50					50
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	120	1	32	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	3	Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	124	1	22	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	1			Y	-0-					1

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					75
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					75
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					11
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					11
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					161
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					161
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					161
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					161
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					161

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					59
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					59
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					59
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					60
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					60
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					60
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					105
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					105
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					105
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					105
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

03	2387 #	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2294 #	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	2220 #	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	2108 #	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

03	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1223	2	9	9	N	8					205
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					205
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85	175	1			115
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					137
07	1426	#	1274	-0-	-152	-0-	1252	2	22	9	N	20					157
08	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1270	2	22	9	N	20					177

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					76
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					76
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					7
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					7
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					7
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					7
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					49
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					49
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					49
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					76
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					76
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					76
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					32
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					42
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	Y	3					45
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5					50
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	3	15	9	Y	14					59
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	893	3	15	9	Y	14					73
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	916	3	4	9	Y	4					77
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					85
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	Y	10					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					188
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					196
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					203
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					208
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	282	-0-	-798	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					16
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	1	1	178	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		180	-0-	180	359	1	1	179	3	Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					78
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					78
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					78
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					78
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750		11318	-0-	3568	57230	11301	2	17	9	N	15					134
04	7500		10595	-0-	3095	60325	10584	2	11	9	N	10					144
05	7750		10096	-0-	2346	62671	10096	2			N	-0-					144
06	7500		9267	-0-	1767	64438	9260	2	7	9	N	6					150
07	7750		9116	-0-	1366	65804	9108	2	8	9	N	7					157
08	7750		8601	-0-	851	66655	8593	2	8	9	N	7					164

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					407
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330
05	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					1330
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					1330
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263
04	1620	#	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					263
05	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					263
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263
*07	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					263
08	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2	EXT	723	-0-	723	723	713	2	10	9	N	9					9
05	14B2	EXT	764	-0-	764	1487	755	2	9	9	N	8					17
06	14B2	EXT	734	-0-	734	2221	731	2	3	9	N	3					20
07	14B2	EXT	744	-0-	744	2965	738	2	6	9	N	5					25
08	14B2	EXT	718	-0-	718	3683	717	2	1	9	N	1					26

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	172	1			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	166	1			172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	166	1			311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					356

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	141	3	Y	3					93
							3	9									
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	1	1	179	3	Y	6					99
							7	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	77	1			22
07	DLQ G-10		165	-0-	165	165	1	1	163	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		133	-0-	133	298	1	1	132	3	Y	-0-					22

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					120
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					120
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					5
04	360	#	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					5
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					5
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					5
*08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	44	-0-	-1506	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					4
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15	79	1			13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					23
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					27
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					32
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	214	2	11	9	N	10					42

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5
04	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					5
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	5	7			-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40
05	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-	40	7			-0-
06	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	X	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59
04	2340	X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					59
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	N	2					61
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					61
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					61
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					61

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

03	992 N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1			79
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	55					134
05	992 N	821	-0-	-171	-0-	751	2	70	9	N	64	165	1			33
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	688	2	36	9	N	33					66
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	733	2	53	9	N	48					114
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	770	2	54	9	N	49					163

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

03	744	X	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					77
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					77
05	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					77
06	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					77
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					77
08	279	X	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280	X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	737	2			N	-0-					127
06	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					127
07	1023	X	729	-0-	-294	-0-	717	2	12	9	N	11					138
08	868	X	770	-0-	-98	-0-	764	2	6	9	N	5					143

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115
05	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	1319	2	2	9	N	2					117
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					119
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					120
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	N	14					134

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					12
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130
04	2010	X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-					130
05	1736	X	311	-0-	-1425	-0-	267	2	44	9	N	40					170
06	1350	X	955	-0-	-395	-0-	792	2	163	9	N	148	162	1			156
07	1395	X	999	-0-	-396	-0-	897	2	102	9	N	93	164	1			85
08	837	X	665	-0-	-172	-0-	608	2	57	9	N	52					137

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					57
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					57
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					57
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930 136	1 9	11387	2	N	124	164	1			217
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	898 128	1 9	11249	2	N	116	166	1			167
05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	930 154	1 9	10613	2	N	140	170	1			137
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	895 133	1 9	8942	2	N	121	165	1			93
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	930 165	1 9	10651	2	N	150					243
*08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	930 173	1 9	9433	2	N	157	168	1			232

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					1
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	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-

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-				26
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-				26
05	930	X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-				26
06	900	X	538	-0-	-362	-0-	538	2			N	-0-				26
07	744	X	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-				26
08	744	X	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-				26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				111
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2				113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				113
08	217	X	25	-0-	-192	-0-	24	2	1	9	N	1	46	1		68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	0	X	-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

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4				118
04	4200	X	4050	-0-	-150	-0-	4050	2			N	-0-				118
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3840	2	17	9	N	15				133
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3830	2	19	9	N	17	123	1		27
07	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3968	2	3	9	N	3				30
08	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3540	2	11	9	N	10				40

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1		16
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	N	30				46
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7007	2	39	9	N	35				81
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	N	10				91
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6827	2	22	9	N	20				111
*08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6835	2	41	9	N	37	129	1		19

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					16
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					16
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					16
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					16
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
04	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					65
05	0	X	-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

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2	2	1	9	N	1					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
*08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					88
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					91

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					59
05	1705	X	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					59
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					59
07	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					59
08	1643	X	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					63
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					64
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					65
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					67
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					68

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					14
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					14
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					14
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					20
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					20
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					56
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					56
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					56
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					29
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					46
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					46
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23	9	N	21					85
05	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			N	-0-					85
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					85
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					30
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					31
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					33
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					35

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					151
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					151
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					151
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					151
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	90	1			61
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					20
07	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					20
08	93	X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15
04	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					15
05	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
06	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					15
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					15
*08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41					122
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1141	2	85	9	N	77	171	1			28
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1028	2	6	9	N	5					33
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	799	2	6	9	N	5					38
08	1240	N	647	-0-	-593	-0-	643	2	4	9	N	4					42

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12					50
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					74
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					74
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					74
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					74

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					46
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					46
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					46
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					46
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36
04	210	X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1					37
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	28	2	1	9	N	1					38
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	N	1					39
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					40
*08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					41

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					16
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	2	1	9	N	1					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					61
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					62
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					63
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					64
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					41
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					43
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					44
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					109
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					110
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					111
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					112
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					113

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28	9	N	25	160	1			37
05	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					37
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					37
07	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					37
08	279	X	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					37

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					25
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					25
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					50
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					50
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
*08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					68
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					69

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45					115
05	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1173	2	51	9	N	46	150	1			11
06	1590	X	1119	-0-	-471	-0-	1075	2	44	9	N	40					51
07	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1039	2	39	9	N	35					86
08	1581	X	1056	-0-	-525	-0-	1022	2	34	9	N	31					117

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					2
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					3
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	N	18					21
*08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1611	2	20	9	N	18					39

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					1
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					124
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					125
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					126
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					127
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					128

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					133
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					134
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					134
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					134
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					134

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163	9	N	148	161	1			96
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2936	2	154	9	N	140	162	1			74
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3131	2	172	9	N	156	170	1			60
07	3100	N	3317	-0-	217	520	3171	2	146	9	N	133	165	1			28
*08	2966	N	2446	-0-	-520	-0-	2411	2	35	9	N	32					60

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7
04	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2			N	-0-					7
05	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					7
06	1710	X	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					7
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					7
08	1767	X	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 282610 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2150 - 2170

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					24
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					24
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					86
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					88
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					90
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					92
*08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					93

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	390	X	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	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-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	95	-0-		-29		-0-	95	3			N	-0-					90
04	120	#	32	-0-		-88		-0-	32	3			N	-0-					90
05	93	#	9	-0-		-84		-0-	9	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-		-90		-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

*09	40	R	40	-0-		-0-		-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	48	R	48	-0-		-0-		-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	50	R	50	-0-		-0-		-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	55	R	55	-0-		-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	61	R	61	-0-		-0-		-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	58	R	58	-0-		-0-		-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	68	R	68	-0-		-0-		-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	66	R	66	-0-		-0-		-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	62	#	39	-0-		-23		-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	60	#	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

*09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	175	R	175	-0-		-0-		-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-		-0-		-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	#	116	-0-		-70		-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	180	#	6	-0-		-174		-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	186	#	7	-0-		-179		-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	186	#	6	-0-		-180		-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					177
04	2040	#	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-					177
05	2108	#	1336	-0-	-772	-0-	1336	2			N	-0-					177
06	2040	#	1138	-0-	-902	-0-	1138	2			N	-0-					177
07	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	2			N	-0-					177
08	1364	#	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					17
04	990	#	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					17
05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					17
07	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					17
*08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					154
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					154
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					154
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					154
*08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					12
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					12
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					12
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					24
*07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
*08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356		2254	-0-	-102	636	2254	3			N	-0-					-0-
04	2023	R	1387	-0-	-636	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*08	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					181
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	761	2	30	9	N	27	176	1			32
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	696	2	9	9	N	8					40
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11					51
08	806	#	673	-0-	-133	-0-	665	2	8	9	N	7					58

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168
04	780	#	497	-0-	-283	-0-	496	2	1	9	N	1					169
05	806	#	676	-0-	-130	-0-	661	2	15	9	N	14					183
06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					186
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					191
*08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	N	6					197

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-					-0-
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	#	443	-0-	-115	-0-	59	1	384	2	N	-0-					-0-
08	558	#	82	-0-	-476	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

03	31	#	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

03	93	#	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	8	1	20	2	N	-0-					95
05	93	#	29	-0-	-64	-0-	8	1	21	2	N	-0-					95
06	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-					95
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					95
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	577	R	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					75
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15	70	1	1	8	19
05	620	#	569	-0-	-51	-0-	565	2	4	9	N	4					23
06	600	#	559	-0-	-41	-0-	552	2	7	9	N	6					29
07	620	#	599	-0-	-21	-0-	592	2	7	9	N	6					35
08	620	#	594	-0-	-26	-0-	591	2	3	9	N	3					38

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		609	-0-	609	609	533	3	76	9	N	69					69
08	0		NO RPT	-0-	-0-	609					N	NO RPT					69

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					22
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					23
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
*07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14					37
*08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14					37

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	2	7			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225
04	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2					227
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					227
06	1200	#	1196	-0-	-4	-0-	1194	3	2	9	N	2					229
07	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	N	1					230
08	1457	#	1307	-0-	-150	-0-	1304	3	3	9	N	3					233

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167
04	930	#	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7					174
05	1116	#	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5					179
06	1080	#	1049	-0-	-31	-0-	1047	3	2	9	N	2					181
07	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					181
*08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					181

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					104
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					109
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	N	6					115
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7					122
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6					128

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	205	3	171	9	N	155	155	1			-0-
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					32
05	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					32
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					32
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	332	3	58	9	N	53	84	1			1
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					1

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					44
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					44
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					44
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	230	3	59	9	N	54	96	1			2
*08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3					5

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					14
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					16
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					17

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					17
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					17

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					16
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					16
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					17
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	40	1	106	3	N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-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

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					75
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					75
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					305
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					305
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	182	1			123
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					123
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					123
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					123

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	143	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	143	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	N	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					35
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	N	35					70
05	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2216	3	32	9	N	29					99
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	3	28	9	N	25					124
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2278	3	76	9	N	69	168	1			25
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2187	3	33	9	N	30					55

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	3			N	-0-					16
04	T. A.		421	-0-	421	1758	421	3			N	-0-					16
05	2183		425	-0-	-1758	-0-	425	3			N	-0-					16
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					16
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10					32
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	3	12	9	Y	11					43
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8					51
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	Y	8					59
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7					66

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					36
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115
04	2070	N	1005	-0-	-1065	-0-	993	3	12	9	N	11					126
05	2077	N	264	-0-	-1813	-0-	261	3	3	9	N	3					129
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	117	3	1	9	N	1					130
07	1054	N	120	-0-	-934	-0-	118	3	2	9	N	2					132
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9					141

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
04	1920	#	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					30
05	1643	#	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					30
06	1590	#	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					30
07	1891	#	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					30
08	1891	#	1421	-0-	-470	-0-	1421	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					31
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					31
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					31
07	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					31
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	156	1			84
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	477	2	85	9	N	77					161
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	335	2	39	9	N	35	157	1			39
*07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	412	2	51	9	N	46					85
08	558	#	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					95

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					23
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					24
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					24
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					72
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	110	1	397	2	Y	-0-					72
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	2	Y	-0-					72
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	370	2	Y	1					73
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	2	Y	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					13
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					13
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					13
07	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					13
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109	9	N	99	155	1			19
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					65
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1016	3	35	9	N	32					97
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20					117
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	482	3	6	9	N	5					122

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					44
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					44
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					44
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	-0-					90
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	549	2	N	6					96
							7	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	N	8					104
							9	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	100	1	499	2	N	7					111
							8	9									
08	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	82	2	N	4					115
							4	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-					90
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	102	1	344	2	N	-0-					90
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	184	1	621	2	N	-0-					90
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-					11
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					11
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2					5
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-	3	1			2
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					2
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	N	-0-					1
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	616	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	38	1	666	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	1	1	8			1
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

03	7750		6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-					17
04	7500		5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-					17
05	7750		5124	-0-	-2626	4173	125	1	4999	2	N	-0-					17
06	7500		4765	-0-	-2735	1438	116	1	4649	2	N	-0-					17
07	6365		4927	-0-	-1438	-0-	120	1	4807	2	N	-0-					17
08	5487		4869	-0-	-618	-0-	119	1	4750	2	N	-0-					17

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					15
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	478	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	89	1	442	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					24
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			N	-0-					24
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					24
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					2
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					2
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					17
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					22
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					22
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					22
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					28
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					121
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					121
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					121
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	N	1					122
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	427	2	1	9	N	1					122

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					38
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					38
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6892	-0-	3892	3892	6892	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	509	-0-	-2591	1301	509	2			N	-0-					-0-
*08	1787	N	486	-0-	-1301	-0-	486	2			N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7			-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					7
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-	7	7			-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	23	7			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					16
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					16
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					16
	WOOD, PRESTON				WELL #: 1		RRCID -> 100179		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 5694			PERF. 5471 - 5485		
03	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70
04	14B2 EXT		64	-0-	64	154	64	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT		64	-0-	64	218	64	3			N	-0-					70
*06	14B2 EXT		70	-0-	70	288	70	3			N	-0-					70
*07	337	R	49	-0-	-288	-0-	49	3			N	-0-					70
*08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	309	3	67	9	Y	61					149
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					149
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					149
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					149
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					149
	CHERRYHOMES -68-				WELL #: 2		RRCID -> 059086		COMPL. DATE 06/21/1974			TOTAL DEPTH 5020			PERF. N/A		
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					61
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	496	3	67	9	N	61					122
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					122
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					122
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					122
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					122
	PRICE				WELL #: 6		RRCID -> 066343		COMPL. DATE 04/26/1976			TOTAL DEPTH 5192			PERF. N/A		
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					15
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
	CLARK-BOLING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 079752		COMPL. DATE 05/13/1978			TOTAL DEPTH 4475			PERF. N/A		
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					181
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					181
06	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	3			N	-0-					181
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					181
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					152
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					152
06	3000	N	2931	-0-	-69	248	2931	3			N	-0-					152
07	2929	N	2681	-0-	-248	-0-	2681	3			N	-0-					152
*08	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					31
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171
04	390	N	207	-0-	-183	-0-	25	1	181	2	N	1					172
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	1					173
							1	9									
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	54	1	350	2	N	12	173	1			12
							13	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	2	N	-0-					12
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	30					42
							33	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					39
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					6
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					6
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					6
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					21
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					29
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					26
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					60
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					60
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					31
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	N	44					75
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	N	8					83
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					83

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

*09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					36
*10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					36
*11	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-					36
*12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-					36
*01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-					36
*04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-					36
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
*06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					36
*07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					36
*08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	13	1	168	2	N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
05	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	9	1	118	2	N	-0-				-0-
06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-				-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	9	1	114	2	N	-0-				-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	20	1	265	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	3	4	9	N	4					132
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					132
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					132
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					132
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					132

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					70
05	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					70
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					70
07	558	#	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					70
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

03	2449 #	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8				149
						59	9										
04	2310 #	2185	-0-	-125	-0-	217	1	1914	2	Y	49	173	1	3	8		22
						54	9										
05	2263 #	2230	-0-	-33	-0-	221	1	1953	2	Y	51	1	8				72
						56	9										
06	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	220	1	1921	2	Y	46	3	8				115
						51	9										
07	2170 #	2169	-0-	-1	-0-	220	1	1910	2	Y	35						150
						39	9										
08	2170 #	2135	-0-	-35	-0-	218	1	1894	2	Y	21	157	1				14
						23	9										

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	42	1			6

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									
04	660	#	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
							68	9									
05	682	#	511	-0-	-171	-0-	133	1	364	3	N	13					77
							14	9									
06	660	#	411	-0-	-249	-0-	111	1	298	3	N	2					79
							2	9									
07	620	#	379	-0-	-241	-0-	103	1	276	3	N	-0-					79
08	589	#	283	-0-	-306	-0-	67	1	180	3	N	33					112
							36	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620	#	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110
05	589	#	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					110
06	480	#	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-					110
07	372	#	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					110
08	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1127	-0-	-733	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	976	-0-	-824	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1025	-0-	-835	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	933	-0-	-586	-0-	933	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					23
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					36
05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					36
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					36
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	3	9	N	3					39

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/17

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					17
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					111
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					111
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	5					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	397	2	17	9	N	15					73
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					88
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	N	4					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					97
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	1	45	2	N	-0-					67
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					67
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					67
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-					67
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					67

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					28
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					28
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					28
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					28
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	#	664	-0-	-80	-0-	127	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	464	-0-	-196	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	570	-0-	-81	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	63	1	240	2	N	-0-					12
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	63	1	243	2	N	-0-					12
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	51	1	197	2	N	-0-					12

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
05	806	#	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					27
06	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					27
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					27
08	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					5
05	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					5
06	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					5
07	310	#	61	-0-	-249	-0-	61	2			N	-0-					5
08	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-					-0-
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
05	558	#	465	-0-	-93	-0-	92	1	373	2	N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	94	1	377	2	N	-0-					-0-
*08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	104	1	419	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	1754	-0-	-416	-0-	91	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1980	#	1695	-0-	-285	-0-	88	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1829	#	1771	-0-	-58	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
*08	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					27
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					27
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					27
*08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	434	#	382	-0-	-52	-0-	376	2	6	9	Y	5					7
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					7
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					7
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					109
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					111
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					123
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14	1	8			136
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5	1	8			140

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					97
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					97
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					125
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					125
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					125
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					125
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					11
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					11
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					11
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					11
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					52
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1327	3	22	9	Y	20					136
06	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1307	3	15	9	Y	14					150
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	3	12	9	Y	11					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					67
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					70
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-					28
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					28
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	115	1	1696	2	N	-0-					28
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	119	1	1750	2	N	-0-					28
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	120	1	1753	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7					149
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103					252
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-	178	1			74
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	2	52	9	N	47					121
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41					162

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56					124
							62	9									
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105	1	656	2	N	7	98	1	1	8	32
							8	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	43					75
							47	9									
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	102	1	642	2	N	29	72	1			32
							32	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	21					53
							23	9									
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	687	2	N	29					82
							32	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-					24
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	N	-0-					24
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	65	1	330	2	N	-0-					24
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-					24
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	53	1	272	2	N	-0-					24

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					101
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					106
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1508	2	6	9	N	5					111
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					114
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					114
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			N	-0-					114

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					16
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT		104	-0-	104	378	104	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		109	-0-	109	487	109	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	605	118	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		476	-0-	476	1081	476	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		65	-0-	65	1146	65	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		137	-0-	137	1283	137	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		139	-0-	139	1422	139	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		137	-0-	137	1559	137	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		159	-0-	159	1718	159	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	1828	110	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		48	-0-	48	1876	48	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	1936	60	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	18	15	8			35
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					35
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					35
*06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					35
07	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	3			N	-0-					35
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					35

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					37
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					37
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					37
07	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					37
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165
04	7860	X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62					227
05	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7013	2	69	9	N	63	164	1			126
06	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6648	2	58	9	N	53					179
07	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	6678	2	53	9	N	48					227
08	7409	X	6555	-0-	-854	-0-	6509	2	46	9	N	42	164	1			105

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					48
04	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2					50
05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-					50
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					50
*07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2831	2	11	9	N	10					60
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3172	2	8	9	N	7					144

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7
04	300	X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5					12
05	310	X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					12
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT		2918	-0-	2918	2918	2918	2			N	-0-					-0-
*06	5676	X	2758	-0-	-2918	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	2			N	-0-					107

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	16	X	NO RPT	-0-	-16	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

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-

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

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-

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

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-

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

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-

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					43

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136
04	1860	X	462	-0-	-1398	-0-	462	2			N	-0-					136
05	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	274	2			N	-0-					136
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					136
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					136
*08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2					21
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	13	2	8	9	N	7					28
07	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					28

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	3	2	9	N	2					49
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					49
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					49
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					49
07	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5853	3			N	-0-					49
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6302	3	252	9	N	229					278

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7716	2	61	9	N	55					85
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8121	2	64	9	N	58	104	1	9	8	30
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8659	2	55	9	N	50	5	8			75
*07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7794	2	54	9	N	49	89	1			35
*08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6813	2	64	9	N	58	17	8			76

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					50
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
*07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
08	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23
04	1440	X	816	-0-	-624	-0-	803	2	13	9	N	12					35
05	1426	X	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9	9	N	8					43
06	1290	X	832	-0-	-458	-0-	824	2	8	9	N	7					50
07	1209	X	998	-0-	-211	-0-	987	2	11	9	N	10	37	1			23
08	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	1054	2	10	9	N	9					32

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

03	3937	X	2657	-0-	-1280	-0-	2616	2	41	9	N	37					61
04	3750	X	2428	-0-	-1322	-0-	2389	2	39	9	N	35	30	1			66
05	3875	X	2498	-0-	-1377	-0-	2469	2	29	9	N	26	65	1			27
06	3630	X	1287	-0-	-2343	-0-	1287	2			N	-0-					27
07	2790	X	697	-0-	-2093	-0-	697	2			N	-0-					27
08	2666	X	461	-0-	-2205	-0-	461	2			N	-0-					27

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53
04	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1792	2	120	9	N	109					162
05	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1792	2	112	9	N	102	162	1			102
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1770	2	138	9	N	125	169	1			58
07	1984	X	1830	-0-	-154	-0-	1723	2	107	9	N	97					155
08	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1756	2	122	9	N	111	164	1			102

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3769	2	34	9	N	31					101
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3850	2	39	9	N	35	104	1			32
06	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3722	2	30	9	N	27					59
*07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4050	2	41	9	N	37	50	1			46
*08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4076	2	43	9	N	39					85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					65
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
06	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					65
*07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
*08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					26
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61
04	2250	X	491	-0-	-1759	-0-	491	2			N	-0-					61
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					61
06	1950	X	769	-0-	-1181	-0-	758	2	11	9	N	10					71
07	558	X	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					71
*08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					84

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12
04	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					12
05	3286	X	1197	-0-	-2089	-0-	1197	2			N	-0-					12
06	3030	X	1163	-0-	-1867	-0-	1163	2			N	-0-					12
07	2170	X	959	-0-	-1211	-0-	959	2			N	-0-					12
08	1953	X	765	-0-	-1188	-0-	765	2			N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67
04	10050	X	8932	-0-	-1118	-0-	8705	2	227	9	N	206	236	1			37
05	10044	X	9544	-0-	-500	-0-	9311	2	233	9	N	212	167	1			82
06	9840	X	8897	-0-	-943	-0-	8681	2	216	9	N	196	105	1			173
07	10168	X	9041	-0-	-1127	-0-	8831	2	210	9	N	191	344	1			20
08	10168	X	9137	-0-	-1031	-0-	8916	2	221	9	N	201	70	1			151

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27
04	990	X	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					27
05	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	2			N	-0-					27
06	690	X	242	-0-	-448	-0-	242	2			N	-0-					27
07	496	X	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					27
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					27

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65
04	4920	X	191	-0-	-4729	-0-	158	2	33	9	N	30					95
05	4123	X	487	-0-	-3636	-0-	473	2	14	9	N	13					108
06	3420	X	417	-0-	-3003	-0-	406	2	11	9	N	10	78	1			40
07	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	330	2	6	9	N	5					45
08	775	X	286	-0-	-489	-0-	285	2	1	9	N	1					46

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96
04	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-					96
05	5301	X	904	-0-	-4397	-0-	904	2			N	-0-					96
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					96
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104
04	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40					144
05	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	1625	2	6	9	N	5	110	1			39
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3611	2	29	9	N	26					65
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3404	2	40	9	N	36	57	1			44
08	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3353	2	65	9	N	59					103

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146
04	1170	X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109	1			130
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	1176	2	103	9	N	94	160	1			64
06	1350	X	959	-0-	-391	-0-	875	2	84	9	N	76	109	1			31
07	1395	X	634	-0-	-761	-0-	601	2	33	9	N	30					61
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2			N	-0-					61

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63
04	1770	X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-					63
05	1674	X	20	-0-	-1654	-0-	20	2			N	-0-					63
06	1590	X	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					63

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50					110
05	5952	X	4634	-0-	-1318	-0-	4600	2	34	9	N	31					141
06	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4694	2	46	9	N	42	151	1			32
07	5952	X	2679	-0-	-3273	-0-	2679	2			N	-0-					32
08	5890	X	2287	-0-	-3603	-0-	2286	2	1	9	N	1					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88					95
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2112	2	83	9	N	75	135	1			35
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2089	2	91	9	N	83					118
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2183	2	96	9	N	87	172	1			33
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2198	2	96	9	N	87					120

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					18
05	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					18
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					18
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					18
08	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66
04	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1			41
05	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7525	2	154	9	N	140					181
06	7950	X	7230	-0-	-720	-0-	7086	2	144	9	N	131	167	1			145
07	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	6998	2	154	9	N	140	172	1			113
08	7874	X	7093	-0-	-781	-0-	6933	2	160	9	N	145	165	1			93

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89					131
05	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4154	2	116	9	N	105	88	1			148
06	4320	X	4069	-0-	-251	-0-	3985	2	84	9	N	76	94	1			130
07	4464	X	3135	-0-	-1329	-0-	3114	2	21	9	N	19	134	1			15
08	4464	X	2244	-0-	-2220	-0-	2244	2			N	-0-					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71					106
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3172	2	53	9	N	48	78	1			76
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2746	2	22	9	N	20					96
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3309	2	23	9	N	21	75	1			42
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3524	2	21	9	N	19					61

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23
04	1140	N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					23
05	1178	N	566	-0-	-612	-0-	566	2			N	-0-					23
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					56
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					56
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1			163
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4623	2	130	9	N	118	155	1			126
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4512	2	88	9	N	80					206
*07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4653	2	114	9	N	104	182	1			128
*08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4668	2	118	9	N	107	147	1			88

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133	9	N	121	120	1			81
05	3782	X	2063	-0-	-1719	-0-	1984	2	79	9	N	72	62	1			91
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3634	2	157	9	N	143	101	1			133
*07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4104	2	207	9	N	188	256	1			65
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	3098	2	136	9	N	124	124	1			65

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61
04	3630	X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54	9	N	49	67	1			43
05	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3207	2	46	9	N	42					85
06	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	3104	2	215	9	N	195	180	1			100
07	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2610	2	63	9	N	57	104	1			53
08	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3305	2	120	9	N	109	111	1			51

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53
04	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20	9	N	18					71
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					83
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					90
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1723	2	11	9	N	10					100
08	1922	X	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					100

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172
04	4320	X	1399	-0-	-2921	-0-	1268	2	131	9	N	119	152	1			139
05	2945	X	1683	-0-	-1262	-0-	1489	2	194	9	N	176	121	1			194
06	2370	X	1502	-0-	-868	-0-	1359	2	143	9	N	130	182	1			142
07	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1251	2	94	9	N	85	118	1			109
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1208	2	95	9	N	86					195

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	-0-					44
05	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	623	2			N	-0-					44
06	2010	X	565	-0-	-1445	-0-	565	2			N	-0-					44
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	569	2			N	-0-					44
08	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71
04	5220	X	1152	-0-	-4068	-0-	1151	2	1	9	N	1	30	1			42
05	4247	X	1106	-0-	-3141	-0-	1106	2			N	-0-					42
06	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	1089	2			N	-0-					42
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					42
*08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1846	2	74	9	N	67					109

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	51					108
05	6417	X	4720	-0-	-1697	-0-	4667	2	53	9	N	48	89	1			67
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	4209	2	72	9	N	65					132
07	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4156	2	26	9	N	24	125	1			31
08	5022	X	4268	-0-	-754	-0-	4189	2	79	9	N	72					103

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	150					206
05	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	311	2	18	9	N	16	172	1			50
06	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			N	-0-					50
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					50
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					50

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	65	37	1			111
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2431	2	80	9	N	73	59	1			125
06	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2285	2	73	9	N	66					191
07	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2337	2	66	9	N	60	158	1			93
08	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2297	2	64	9	N	58					151

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	8					49
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	2	3	9	N	3	28	1			24
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					34
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15					49
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	27	1			26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					34
05	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					34
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
*07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					34
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53	1			57
05	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2158	2	58	9	N	53	83	1			27
06	2910	X	186	-0-	-2724	-0-	186	2			N	-0-					27
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					27

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41
04	690	X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					41
05	620	X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41
06	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					41
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					41
08	465	X	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					41

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					31
*05	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					31
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					29
06	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					29
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840	X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101
05	16368	X	8192	-0-	-8176	-0-	8192	2			N	-0-					101
06	15720	X	6146	-0-	-9574	-0-	6146	2			N	-0-					101
07	15903	X	5331	-0-	-10572	-0-	5331	2			N	-0-					101
08	13578	X	5333	-0-	-8245	-0-	5329	2	4	9	N	4					105

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-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

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4767	2	55	9	N	50					101
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	65	1			108
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4392	2	70	9	N	64	126	1			46
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					46

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	63	1	1613	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					242
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					242
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					242
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					242
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					242

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					3
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					3
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340
05	8463	X	5254	-0-	-3209	-0-	5126	3	128	9	N	116	171	1	28	8	257
06	6450	X	4722	-0-	-1728	-0-	4621	3	101	9	N	92	2	8			347
07	6603	X	4879	-0-	-1724	-0-	4801	3	78	9	N	71	170	1	1	8	247
08	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5172	3	147	9	N	134	49	8			332

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					12
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	3			N	-0-					12
06	780	X	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					12
07	806	X	428	-0-	-378	-0-	407	3	21	9	N	19					31
08	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					31

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1			100
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	1983	3	174	9	N	158	4	8			254
06	2280	X	1980	-0-	-300	-0-	1863	3	117	9	N	106	173	1	1	8	186
07	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	1881	3	92	9	N	84	170	1			100
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1853	3	43	9	N	39	4	8			135

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1			104
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4389	3	161	9	N	146					250
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	3	180	9	N	164	167	1			247
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5385	3	199	9	N	181	337	1			91
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5677	3	163	9	N	148	170	1	1	8	68

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	1	8	83
05	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1126	3	119	9	N	108	1	8			190
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	955	3	171	9	N	155	169	1	27	8	149
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1550	3	69	9	N	63					212
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1078	3	130	9	N	118	157	1	18	8	155

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13					187
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3168	3	13	9	N	12					199
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2966	3	6	9	N	5					204
07	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	3025	3	9	9	N	8	2	8			210
08	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	2956	3	4	9	N	4					214

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1			143
05	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	5400	3	63	9	N	57					200
06	7140	X	5456	-0-	-1684	-0-	5370	3	86	9	N	78	163	1			115
07	6789	X	5452	-0-	-1337	-0-	5385	3	67	9	N	61	1	8			175
08	6417	X	5306	-0-	-1111	-0-	5215	3	91	9	N	83	168	1			90

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	1	8	261
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6686	3	284	9	N	258	340	1			179
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6693	3	259	9	N	235	339	1			75
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6521	3	264	9	N	240	173	1	5	8	137
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6391	3	206	9	N	187	172	1			152

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1			235
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8835	3	274	9	N	249	344	1			140
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8152	3	250	9	N	227	172	1			195
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8050	3	239	9	N	217	173	1	2	8	237
*08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7728	3	254	9	N	231	174	1			294

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27					220
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1125	3	19	9	N	17	165	1			72
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1082	3	23	9	N	21					93
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1093	3	25	9	N	23	1	8			115
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1091	3	94	9	N	85					200

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					102
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					102

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162
04	4710	X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8			162
05	4867	X	2111	-0-	-2756	-0-	2054	3	57	9	N	52	9	8			205
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5531	3	131	9	N	119	169	1			155
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5635	3	161	9	N	146	165	1			136
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5097	3	106	9	N	96	36	8			196

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180
04	7440	X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1	1	8	81
05	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	5940	3	67	9	N	61					142
06	6840	X	5186	-0-	-1654	-0-	5040	3	146	9	N	133	171	1	15	8	89
07	6665	X	4749	-0-	-1916	-0-	4687	3	62	9	N	56					145
08	6665	X	4378	-0-	-2287	-0-	4298	3	80	9	N	73	156	1	7	8	55

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2467	3	252	9	N	229	165	1	7	8	272
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2358	3	217	9	N	197	342	1	2	8	125
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2360	3	227	9	N	206	167	1			164
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2291	3	219	9	N	199	176	1	13	8	174

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179
05	7750	X	7531	-0-	-219	-0-	7375	3	156	9	N	142	159	1			162
06	8670	X	7004	-0-	-1666	-0-	6860	3	144	9	N	131	166	1			127
07	8959	X	7013	-0-	-1946	-0-	6878	3	135	9	N	123	171	1	6	8	73
08	8959	X	7008	-0-	-1951	-0-	6843	3	165	9	N	150					223

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	3	167	9	N	152	172	1			140
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3332	3	143	9	N	130	170	1			100
07	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3436	3	74	9	N	67	24	8			143
08	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3376	3	223	9	N	203	177	1			169

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145
05	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2223	3	141	9	N	128	175	1	6	8	92
06	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	1827	3	129	9	N	117	2	8			207
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2201	3	150	9	N	136	168	1			175
08	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2143	3	156	9	N	142	162	1	13	8	142

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					37
06	1710	X	961	-0-	-749	-0-	961	3			N	-0-					37
07	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	639	3			N	-0-					37
08	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	N	7	1	8			43

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6578	3	133	9	N	121	169	1	9	8	165
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6232	3	102	9	N	93	170	1	1	8	87
07	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	5935	3	85	9	N	77	2	8			162
08	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	6493	3	106	9	N	96	23	8			235

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3294	3	345	9	N	314	170	1	5	8	294
06	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3216	3	328	9	N	298	338	1	65	8	189
07	4557	X	3046	-0-	-1511	-0-	2882	3	164	9	N	149	167	1			171
08	4495	X	3140	-0-	-1355	-0-	2901	3	239	9	N	217	169	1	15	8	204

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3	8	194
05	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	2923	3	213	9	N	194	168	1	1	8	219
06	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2480	3	113	9	N	103	160	1			162
07	3813	X	2872	-0-	-941	-0-	2728	3	144	9	N	131	164	1			129
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2618	3	163	9	N	148	158	1	25	8	94

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122
04	1650	X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67					189
05	1705	X	751	-0-	-954	-0-	665	3	86	9	N	78	168	1			99
06	1680	X	676	-0-	-1004	-0-	612	3	64	9	N	58					157
07	1736	X	950	-0-	-786	-0-	910	3	40	9	N	36					193
08	1736	X	1072	-0-	-664	-0-	1006	3	66	9	N	60	141	1	4	8	108

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182
04	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1			72
05	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	2067	3	276	9	N	251	161	1			162
06	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	1664	3	239	9	N	217	169	1			210
07	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	1893	3	186	9	N	169	169	1			210
08	2728	X	891	-0-	-1837	-0-	757	3	134	9	N	122	169	1	1	8	162

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160
04	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8			207
05	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1777	3	120	9	N	109	171	1			145
06	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1635	3	122	9	N	111	156	1	17	8	83
07	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	1888	3	73	9	N	66					149
08	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	1780	3	77	9	N	70	162	1	4	8	53

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111
04	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51					162
05	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	3361	3	57	9	N	52					214
06	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3237	3	73	9	N	66	169	1			111
07	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3321	3	77	9	N	70					181
08	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3222	3	58	9	N	53	158	1	1	8	75

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90
04	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8			154
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2917	3	61	9	N	55					209
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2475	3	95	9	N	86	155	1	20	8	120
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2517	3	52	9	N	47					167
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	2388	3	58	9	N	53	8	8			212

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85					154
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6784	3	86	9	N	78					232
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7728	3	68	9	N	62	164	1			130
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7375	3	90	9	N	82					212
*08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7741	3	70	9	N	64	164	1			112

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135
04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1			192
05	20987	X	15427	-0-	-5560	-0-	15273	3	154	9	N	140	171	1	4	8	157
06	20310	X	13046	-0-	-7264	-0-	12863	3	183	9	N	166	198	1	40	8	85
07	25358	X	10203	-0-	-15155	-0-	10105	3	98	9	N	89					174
08	25358	X	4999	-0-	-20359	-0-	4930	3	69	9	N	63	151	1	1	8	85

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99
04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1	8	140
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1457	3	222	9	N	202	170	1			172
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1340	3	278	9	N	253	327	1	13	8	85
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1569	3	221	9	N	201	167	1			119
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1448	3	204	9	N	185	172	1	5	8	127

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132
04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1			68
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	1182	3	122	9	N	111					179
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1087	3	178	9	N	162	169	1	15	8	157
07	1333	X	1050	-0-	-283	-0-	951	3	99	9	N	90	149	1			98
08	1333	X	930	-0-	-403	-0-	821	3	109	9	N	99	5	8			192

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158
04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47					205
05	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	6496	3	37	9	N	34	167	1			72
06	7080	X	6098	-0-	-982	-0-	5978	3	120	9	N	109	39	8			142
07	7037	X	5667	-0-	-1370	-0-	5611	3	56	9	N	51					193
08	7037	X	5342	-0-	-1695	-0-	5284	3	58	9	N	53	161	1			85

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114
04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1			220
05	12307	X	9410	-0-	-2897	-0-	9095	3	315	9	N	286	342	1	4	8	160
06	10980	X	7966	-0-	-3014	-0-	7661	3	305	9	N	277	169	1	36	8	232
07	10974	X	7644	-0-	-3330	-0-	7398	3	246	9	N	224	332	1			124
08	9951	X	7618	-0-	-2333	-0-	7321	3	297	9	N	270	339	1			55

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123 4	1 9	1860	3	N	4	4	8			58
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	206 4	1 9	3108	3	N	4					62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	211 12	1 9	2828	3	N	11	11	8			62
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35 2	1 9	420	3	N	2	2	8			62
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			N	-0-					62
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					62

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9					40
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14					54
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					65
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	N	12					77
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	N	17					94

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					123
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					123
06	810	#	724	-0-	-86	-0-	718	2	6	9	N	5					128
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					128
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					128

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					45
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					50
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
07	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					50
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	#	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					26
05	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					26
06	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					26
07	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					26
*08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					83
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					83
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					83
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					83

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					42
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	24	103	1			36
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	54					90
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41					131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	49					180
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	37	173	1			44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	18					62

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					180
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	1538	2			N	-0-					180
05	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					180
06	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-					180
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					180
*08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					542
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					542
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					542
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					543
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					543
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					543

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					34
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					34
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					27
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					27
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	#	1377	-0-	-2002	-0-	1365	2	12	9	N	11					154
04	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	3620	2	19	9	N	17					171
05	2945	#	1958	-0-	-987	-0-	1937	2	21	9	N	19	171	1			19
06	2790	#	2658	-0-	-132	-0-	2647	2	11	9	N	10					29
07	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	N	11					40
08	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					40

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15
04	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	11	1	1725	3	Y	-0-					15
05	1767	#	1722	-0-	-45	-0-	11	1	1711	3	Y	-0-					15
06	1710	#	1530	-0-	-180	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	1458	9	1	1449	3	Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	2848	9	1	1381	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15
04	900	#	520	-0-	-380	-0-	93	1	427	3	Y	-0-					15
05	651	#	93	-0-	-558	-0-	93	1			Y	-0-					15
06	600	#	90	-0-	-510	-0-	90	1			Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	117	24	1			Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	807	3	1	405	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5
04	1710	#	1655	-0-	-55	-0-	10	1	1639	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
05	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	11	1	1650	3	Y	-0-					8
06	1710	#	1595	-0-	-115	-0-	11	1	1583	3	Y	1					9
							1	9									
07	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	11	1	1646	3	Y	2					11
							2	9									
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3292	11	1	1620	3	Y	2					13
							2	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					4
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					4
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					4
*06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
07	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					4
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2		N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4 9	N	4					61
04	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3		N	-0-					61
05	837	N	407	-0-	-430	-0-	404	3	3 9	N	3					64
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3 9	N	3					67
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3 9	N	3					70
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-					70

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					5
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					5
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5
07	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					5
08	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62 70	1 9	1273	3	N	64	180	1			56
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	1080	3	N	28					84
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62 69	1 9	1335	3	N	63					147
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60 65	1 9	1192	3	N	59	162	1			44
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62 55	1 9	1290	3	N	50					94
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					94

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8361	R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					14
04	8027	R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					14
05	8029	#	6343	-0-	-1686	-0-	6343	2			N	-0-					14
06	8721		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					14
07	8370		8267	-0-	-103	-0-	8267	2			N	-0-					14
08	8370		7777	-0-	-593	-0-	7777	2			N	-0-					14

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					79
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					99
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	83	3	7	9	N	6	44	1			61
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	62	3	2	9	N	2					63
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					64
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					65

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	116	1			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	124	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	85	1			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					77

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					23
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2692	N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1			29
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	N	25					54
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1261	3	103	9	N	94					148
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	3	29	9	N	26	142	1			32
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1103	3	79	9	N	72					104
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					129

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					43
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	8	-0-	8 B	8	8	2			Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					31
*08	8	R	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132	2	14	9	N	13	170	1			23
04	1229	N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115	2	25	9	N	23					46
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1583	2	61	9	N	55					101
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1444	2	65	9	N	59					160
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1160	2	34	9	N	31	148	1			43
08	1643	N	1096	-0-	-547 B	-0-	1078	2	18	9	N	16					59

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					55
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					55
*07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					55
*08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1			37
04	1140	N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034	3	2	9	N	2					39
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1155	3	10	9	N	9					48
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	3	3	9	N	3					51
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					51
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					51
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	54	7	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					40
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					43
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					44
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	305	2	2	9	N	2					46
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2					48
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					50

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					43
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					43
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					43
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					43
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					26
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					26
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					52
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					29
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-	26	1			3
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					3
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	150	2	2	9	N	2					5
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					10

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
							9	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	90	1	356	2	N	4					50
							4	9									
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	95	1	375	2	N	7					57
							8	9									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	57	1	225	2	N	1					58
							1	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	66	1	262	2	N	5					63
							6	9									
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	78	1	309	2	N	7					70
							8	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					60
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	123	1	1146	2	N	7					67
							8	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	109	1	1019	2	N	1					68
							1	9									
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	101	1	943	2	N	-0-					68
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	95	1	885	2	N	-0-					68

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					73
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	54	1			19
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					19
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					20
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1372	2	37	9	N	34					54

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					92
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
							7	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	52	1	197	2	N	2					51
							2	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					51
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	38	88	1			1
							42	9									
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	10					11
							11	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	29	1	324	2	N	1					7
							1	9									
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	27	1	306	2	N	-0-					7
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					7
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	2					9
							2	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

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-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					68
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					68
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	3	136	9	N	124					124
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					124

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	455	2	N	6	84	1			49
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-					49
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-					49
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	-0-					49
07	403	N	43	-0-	-360	-0-	8	1	35	2	N	-0-					49
*08	465	N	21	-0-	-444	-0-	4	1	17	2	N	-0-					49

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					146
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					146
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					146
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					146
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					146
*08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105	1	516	2	N	5					52
							6	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	175	1	861	2	N	19					71
							21	9									
05	682	N	276	-0-	-406	-0-	47	1	229	2	N	-0-	64	1			7
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	80	1	390	2	N	-0-					7
07	1085	N	405	-0-	-680	-0-	68	1	331	2	N	5					12
							6	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	109	1	532	2	N	13					25
							14	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					80
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	Y	-0-					80
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					80
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-	66	1			14
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	Y	-0-					14

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78
04	3000		2671	-0-	-329	-0-	2645	2	26	9	N	24					102
05	3100		2478	-0-	-622	-0-	2459	2	19	9	N	17					119
06	3000		2740	-0-	-260	-0-	2718	2	22	9	N	20					139
07	2790	#	2759	-0-	-31	-0-	2742	2	17	9	N	15					154
08	2790	#	2643	-0-	-147	-0-	2632	2	11	9	N	10					164

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					18
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	16	1			2
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					2
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					3
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

03	1922	N	1561	-0-	-361	B	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	B	-0-	1604	2			N	-0-				-0-
05	1767	N	1509	-0-	-258	B	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
07	1643	N	1586	-0-	-57	B	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					84
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					89
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					94
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					98
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					103
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					107

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					3
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	807	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		807	-0-	807	1619	5	1	802	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8	1	1136	3	Y	26					88
							29	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	6	1	959	3	Y	19					107
							21	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	23					130
							25	9									
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	6	1	956	3	Y	15					145
							17	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	7	1	1061	3	Y	18					163
							20	9									
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2131	7	1	1019	3	Y	15					178
							17	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					84
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					99
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	N	39					138
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17	9	N	15					153
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	3	20	9	N	18	155	1			16

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					5
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	3	1	292	2	N	-0-					5
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	2	1	85	2	N	-0-					5
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					35
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	3			N	-0-					35
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	N	3					62
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					66
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	N	2					68
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					71

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1749	2	180	9	N	164	164	1			-0-
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					7
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					7
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1207	648	3	2	9	Y	2					11

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1			37
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	15	3	1			49
							17	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	236	3	Y	7					56
							8	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	10					66
							11	9									
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	93	1	257	3	Y	21					87
							23	9									
08	DLQ G-10		357	-0-	357	730	93	1	253	3	Y	10					97
							11	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					132
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					132
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					132
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					120
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					120
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					100
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					100
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					100
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50
04	3990	#	2938	-0-	-1052	-0-	2938	3			N	-0-					50
05	4123	#	2730	-0-	-1393	-0-	2730	3			N	-0-					50
06	3510	#	2654	-0-	-856	-0-	2654	3			N	-0-					50
07	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					50
*08	4336	R	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					69
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	4733	3	39	9	N	35					175
05	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4915	3	37	9	N	34					209
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4413	3	36	9	N	33					242
07	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	4872	3	37	9	N	34					276
08	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4665	3	17	9	N	15	187	1			104

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49
04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47					96
05	1364	#	146	-0-	-1218	-0-	142	2	4	9	N	4					100
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1441	2	25	9	N	23					123
07	1550	#	1541	-0-	-9	-0-	1471	2	70	9	N	64					187
08	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1056	2	26	9	N	24					211

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					92
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124		77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120		62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124		70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120		67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89	1	930	2	N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					185
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					185
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					185
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					185
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					8
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	3	25	9	N	23					31
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					31
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					31
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					8
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					8
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					8
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - PLUGGED 07/29/17

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	163	-0-	-240 B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200 B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	38	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					14
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					14
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
*07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					14
08	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					49
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					56
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					63
07	899	#	782	-0-	-117	-0-	775	3	7	9	N	6					69
08	899	#	489	-0-	-410	-0-	486	3	3	9	N	3					72

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					34
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					34
07	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					34
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1349	687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		659	-0-	659	2008	659	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	6	1			67
04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					67
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	673	3	13	9	Y	12	76	1			3
07	DLQ G-10		807	-0-	807	1493	790	3	17	9	Y	15	1	1			17
08	DLQ G-10		913	-0-	913	2406	885	3	28	9	Y	25					42

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
04	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1589	806	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	2378	789	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
04	390	#	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	2	1	363	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		388	-0-	388	753	3	1	385	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1149	3	1	393	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1
04	2520	#	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					1
05	2604	#	1080	-0-	-1524	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	4	1	577	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		243	-0-	243	824	2	1	241	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1129	2	1	303	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	78	1			20
							32	9									
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	6	1	963	3	Y	10					54
							11	9									
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1963	6	1	977	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3009	7	1	1006	3	Y	30					84
							33	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									
04	870	#	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-					39
05	899	#	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	21	1	763	3	Y	1					40
							1	9									
07	DLQ G-10		777	-0-	777	1562	19	1	757	3	Y	1					41
							1	9									
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2343	28	1	752	3	Y	1					42
							1	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
08	775	#	763	-0-	-12	-0-	5	1	758	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					4
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	3	1	412	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		392	-0-	392	807	3	1	389	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		392	-0-	392	1199	3	1	389	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2
04	2070	#	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					2
05	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	6	1	1279	3	Y	57					59
							63	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	6	1	1276	3	Y	21	77	1			3
							23	9									
07	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2546	6	1	1228	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4147	8	1	1585	3	Y	7					15
							8	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		260	-0-	260	513	260	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		258	-0-	258	771	258	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									
04	900	#	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27					181
							30	9									
05	930	#	771	-0-	-159	-0-	255	1	480	3	N	33	179	1			35
							36	9									
06	840	#	829	-0-	-11	-0-	363	1	431	3	N	32					67
							35	9									
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	375	1	510	3	N	14					81
							15	9									
08	775	#	743	-0-	-32	-0-	365	1	365	3	N	12					93
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1050	#	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2062	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3144	7	1	1075	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					3
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		389	-0-	389	389	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		422	-0-	422	811	3	1	419	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1237	3	1	423	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-					89
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	16					105
							18	9									
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	23	1	273	3	Y	4	78	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		434	-0-	434	734	15	1	413	3	Y	5	1	1			35
							6	9									
08	DLQ G-10		468	-0-	468	1202	24	1	429	3	Y	14					49
							15	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	514	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	753	239	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					7
05	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		902	-0-	902	902	6	1	896	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		924	-0-	924	1826	6	1	918	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		910	-0-	910	2736	6	1	904	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	868	#	158	-0-	-710	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	928	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		494	-0-	494	1422	3	1	491	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	7	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		689	-0-	689	689	5	1	684	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		724	-0-	724	1413	5	1	719	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2124	5	1	706	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	342	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	520	1	1	177	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	618	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	953	2	1	333	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158	1	1198	3	Y	9					90
							10	9									
04	1410	#	1060	-0-	-350	-0-	113	1	939	3	Y	7					97
							8	9									
05	1364	#	1243	-0-	-121	-0-	127	1	1114	3	Y	2					99
							2	9									
06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					99
07	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2348	112	1	1074	3	Y	4					103
							4	9									
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3511	125	1	1038	3	Y	-0-	68	1			22

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
07	DLQ G-10		386	-0-	386	766	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
08	DLQ G-10		389	-0-	389	1155	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		422	-0-	422	835	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1279	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8
04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
05	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	21	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26	1	3840	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		4044	-0-	4044	7916	25	1	3976	3	Y	39	10	1			34
							43	9									
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11905	26	1	3963	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									
04	1530	#	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-					44
05	1581	#	1243	-0-	-338	-0-	8	1	1235	3	Y	-0-					44
06	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	8	1	1128	3	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2278	7	1	1135	3	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3383	7	1	1098	3	Y	-0-					44

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14					76
							286	3	15	9							
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	8					84
							330	3	9	9							
06	DLQ G-10		327	-0-	327	327	2	1	58	2	Y	3					87
							264	3	3	9							
07	DLQ G-10		308	-0-	308	635	2	1	55	2	Y	1	73	1			15
							250	3	1	9							
08	DLQ G-10		312	-0-	312	947	2	1	55	2	Y	9	2	1			22
							245	3	10	9							

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									
04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	4					27
							4	9									
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	5	1	735	3	Y	3					30
							3	9									
07	DLQ G-10		764	-0-	764	1507	5	1	756	3	Y	3					33
							3	9									
08	DLQ G-10		755	-0-	755	2262	5	1	750	3	Y	-0-					33

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	21					113
							23	9									
05	749	R	749	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	17					130
							19	9									
06	DLQ G-10		724	-0-	724	724	5	1	697	3	Y	20					150
							22	9									
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1562	4	1	811	3	Y	21					171
							23	9									
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2633	5	1	1051	3	Y	14					185
							15	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							134	3									
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					24
							143	3									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	1	1	28	2	Y	-0-					24
							135	3									
07	DLQ G-10		168	-0-	168	332	1	1	28	2	Y	-0-					24
							139	3									
08	DLQ G-10		165	-0-	165	497	1	1	28	2	Y	-0-					24
							136	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							95	3									
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	5	1	743	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1509	5	1	756	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		753	-0-	753	2262	5	1	748	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					6
							128	3									
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					6
							194	3									
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	1	1	42	2	Y	-0-					6
							145	3									
07	DLQ G-10		170	-0-	170	358	1	1	39	2	Y	-0-					6
							130	3									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	518	1	1	37	2	Y	-0-					6
							122	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	872	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1337	3	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					128
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	N	-0-					128
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					128
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					128
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					128

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	70					219
							77	9									
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	83					302
							91	9									
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	99	328	1			73
							109	9									
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	5	1	728	3	Y	39					112
							43	9									
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1592	5	1	737	3	Y	67					179
							74	9									
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2376	5	1	721	3	Y	53	168	1			64
							58	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					4
04	1470	#	1449	-0-	-21	-0-	9	1	1440	3	Y	-0-					4
05	1519	#	1502	-0-	-17	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					4
06	1470	#	1426	-0-	-44	-0-	9	1	1417	3	Y	-0-					4
*07	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					4
08	1488	#	1378	-0-	-110	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					1
04	990	#	968	-0-	-22	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					1
05	1023	#	929	-0-	-94	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	990	#	891	-0-	-99	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					1
*07	992	#	916	-0-	-76	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					1
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					3
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					3
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					3
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39
04	480	#	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					39
05	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					39
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					39
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					39
*08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					23
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					23
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					23
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	#	1045	-0-	-443	-0-	1033	2	12	9	N	11					184
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1					185
05	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2					187
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					187
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					45
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					45
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					45
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1803	2	N	11					41
04	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1639	2	N	4					45
05	2201	#	1725	-0-	-476	-0-	81 12	1 9	1632	2	N	11					56
06	2130	#	1661	-0-	-469	-0-	78 11	1 9	1572	2	N	10					66
07	2201	#	1761	-0-	-440	-0-	81 11	1 9	1669	2	N	10					76
08	1891	#	1743	-0-	-148	-0-	81 11	1 9	1651	2	N	10					86

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					19
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					19
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					252
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	815	2	88	9	N	80	169	1			163
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	798	2	61	9	N	55					218
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	911	2	72	9	N	65					283
*08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	831	2	70	9	N	64	167	1			180

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					112
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					112
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					112
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					62
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					62
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45
04	660	#	626	-0-	-34	-0-	615	3	11	9	N	10					55
05	713	#	599	-0-	-114	-0-	585	3	14	9	N	13					68
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	N	10					78
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	675	3	10	9	N	9					87
*08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					92

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	676	-0-	-134	-0-	116	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	137	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
*08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7					72
							8	9									
04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1029	3	Y	3					75
							3	9									
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	-0-					75
06	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	1					76
							1	9									
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1069	3	Y	3					79
							3	9									
*08	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	6					85
							7	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1			330
							114	9									
04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1			287
							122	9									
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	87	155	1			219
							96	9									
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	107	78	1			248
							118	9									
07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	110	1	622	3	Y	112	78	1			282
							123	9									
*08	915	R	915	-0-	-0-	-0-	120	1	670	3	Y	114	142	1			254
							125	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15					39
							17	9									
04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	189	1	914	3	Y	13					52
							14	9									
05	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	207	1	935	3	Y	14					66
							15	9									
06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26	1	128	3	Y	9					75
							10	9									
07	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	159	1	895	3	Y	13					88
							14	9									
*08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	147	1	824	3	Y	12					100
							13	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82
04	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	207	1	999	3	Y	1					83
							1	9									
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	2					85
							2	9									
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	3					88
							3	9									
07	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	194	1	1098	3	Y	3					91
							3	9									
*08	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	198	1	1111	3	Y	1					92
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	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
03	2122	R	2122	-0-		-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					58
								6	9									
04	2119	R	2119	-0-		-0-	-0-	363	1	1749	3	Y	6					64
								7	9									
05	2145	R	2145	-0-		-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	5					69
								6	9									
06	2143	R	2143	-0-		-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	4					73
								4	9									
07	2139	R	2139	-0-		-0-	-0-	321	1	1814	3	Y	4					77
								4	9									
*08	2062	R	2062	-0-		-0-	-0-	311	1	1745	3	Y	5					82
								6	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	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
03	1707	R	1707	-0-		-0-	-0-	295	1	1400	3	Y	11					137
								12	9									
04	1571	R	1571	-0-		-0-	-0-	267	1	1290	3	Y	13					150
								14	9									
05	1683	R	1683	-0-		-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	5					155
								6	9									
06	1694	R	1694	-0-		-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	15					170
								17	9									
07	1581	#	1526	-0-		-55	-0-	229	1	1291	3	Y	5					175
								6	9									
*08	1612	R	1612	-0-		-0-	-0-	242	1	1356	3	Y	13					188
								14	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	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
03	1178	#	980	-0-		-198	-0-	169	1	803	3	Y	7					95
								8	9									
04	1140	#	952	-0-		-188	-0-	163	1	786	3	Y	3					98
								3	9									
05	1085	#	912	-0-		-173	-0-	164	1	740	3	Y	7					105
								8	9									
06	907	R	907	-0-		-0-	-0-	164	1	740	3	Y	3					108
								3	9									
07	930	R	930	-0-		-0-	-0-	138	1	781	3	Y	10					118
								11	9									
*08	900	R	900	-0-		-0-	-0-	135	1	754	3	Y	10					128
								11	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	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
03	310	R	310	-0-		-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36
04	300	R	300	-0-		-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36
05	313	R	313	-0-		-0-	-0-	313	3			Y	-0-					36
06	300	#	294	-0-		-6	-0-	294	3			Y	-0-					36
*07	319	R	319	-0-		-0-	-0-	319	3			Y	-0-					36
08	310	#	294	-0-		-16	-0-	294	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	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
03	574	R	574	-0-		-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27
04	574	R	574	-0-		-0-	-0-	574	3			Y	-0-					27
05	553	R	553	-0-		-0-	-0-	552	3	1	9	Y	1					28
06	522	R	522	-0-		-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					29
*07	565	R	565	-0-		-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					30
*08	527	R	527	-0-		-0-	-0-	527	3			Y	-0-					30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2			27
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			27
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1			28
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1			29
*07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1			30
*08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			30

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2			27
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			27
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1			28
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1			29
*07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1			30
*08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	528	2	1	264	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		258	-0-	258	786	2	1	256	3	Y	-0-			-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18					188
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1264	3	7	9	Y	6	160	1			34
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1133	3	23	9	Y	21					55
07	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	1203	3	13	9	Y	12					67
08	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	2407	1172	3	19	9	Y	17					84

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					5
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					5
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	36	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					176
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	420	2	19	9	N	17	148	1			45
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	254	2	12	9	N	11					56
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					70

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					89
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8					97
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					106
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	295	2	6	9	N	5					111
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	296	2	13	9	N	12					123

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203

03	2428		3793	-0-	1365	B	14568	3783	2	10	9	N	9					140
04	3715		3532	-0-	-183	B	14385	3515	2	17	9	N	15					155
05	3839		3404	-0-	-435		13950	3379	2	25	9	N	23					178
06	3715		1706	-0-	-2009	B	11941	1669	2	37	9	N	34	164	1			48
07	4552		2180	-0-	-2372	B	9569	2172	2	8	9	N	7					55
*08	4335		2578	-0-	-1757	B	7812	2563	2	15	9	N	14					69

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7812

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2456														
03	2428		4350	-0-	1922 B	4378	4350	2			N	-0-					22
04	4836	N	3944	-0-	-892 B	3486	3944	2			N	-0-					22
05	7400	X	3914	-0-	-3486	-0-	3914	2			N	-0-					22
06	3715		3483	-0-	-232 B	-232	3483	2			N	-0-					22
*07	4552		4045	-0-	-507 B	-739	4045	2			N	-0-					22
08	4335		4140	-0-	-195 B	-934	4140	2			N	-0-					74
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-934														

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			23609														
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20509					N	-0-					-0-
04	3000	N	20	-0-	-2980 B	17529	20	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	14429					N	-0-					-0-
06	3000	N	28	-0-	-2972 B	11457	28	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8357					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	5257					N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5257														

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-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-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	3					33

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	104	2	56	9	N	51					169
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	222	2	32	9	N	29					198
05	228	N	228	-0-	-0-		-0-	177	2	51	9	N	46	164	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	21					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	30					131
*08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	29	2	33	9	N	30					161

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			70
04	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2		N	-0-			70
05	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2		N	-0-			70
06	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2		N	-0-			70
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			70
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2		N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20532	X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	X	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
*08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					26
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					26
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					26
08	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					44
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					44
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					44
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1551	-0-	-1115	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2124	-0-	-480	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					1
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	383	-0-	-1043	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					1
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					1
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					1
*08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	1			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3897	-0-	-543	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					1
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					1
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					1
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					1
*08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					190
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					190
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					190
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					190
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-
04	9055	X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					20
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	2149	87	2			N	-0-					-0-
05	3000	N	2062	-0-	-938	1211	2062	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11682	-0-	8682	9893	11682	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12658	-0-	9558	19451	12658	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	12473	-0-	9373	28824	12473	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	299	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	310	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	310	1	2712	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
*08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	248	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	240	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	248	1	8139	2	N	-0-					-0-
*08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3862	-0-	-1191	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5872	-0-	-98	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4865	-0-	-1105	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	270	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	134	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	300	1	6313	2	N	-0-					-0-
*08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	310	1	6286	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	987	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1017	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	998	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1009	1	3277	2	N	-0-					-0-
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1003	1	2307	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7386	-0-	-364	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	50	1	7931	2	N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	50	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	240	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	310	1	9004	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8756	-0-	-172	-0-	300	1	8456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
*08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
*08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9899	-0-	-241	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9993	-0-	-485	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10114	-0-	-26	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8280	-0-	-214	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11146	-0-	-2463	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11192	-0-	-1978	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8668	-0-	-4941	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7458	-0-	-4911	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-					1
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-					1
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-					1
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					1
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	923	1	4895	2	N	-0-					1
*08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	908	1	5200	2	N	-0-					1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11329	-0-	-401	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9314	-0-	-2807	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9629	-0-	-2492	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6937	-0-	-193	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6859	-0-	-41	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1510	-0-	-1559	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	162	3203	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	164	3002	3			N	-0-					-0-
07	3361	X	3197	-0-	-164	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	11987	-0-	-1963	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	12116	-0-	-1384	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12322	-0-	-698	-0-	12322	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	851	-0-	-1133	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	883	-0-	-1037	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35797	X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-					30
04	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	-0-					30
05	10447	X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	-0-					30
06	9420	X	1546	-0-	-7874	-0-	881	1	665	3	N	-0-					30
07	9734	X	987	-0-	-8747	-0-	987	1			N	-0-					30
*08	8928	X	3066	-0-	-5862	-0-	1031	1	2035	3	N	-0-					30

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7100	-0-	-123	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
*08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10887	-0-	-211	-0-	10877	3	10	9	N	9					9
*08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14599	3	1	9	N	1					10

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	10585	-0-	-2187	-0-	20	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	9623	-0-	-2737	-0-	70	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	10142	-0-	-2630	-0-	310	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9943	-0-	-1589	-0-	280	1	9663	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11297	3	11	9	N	10					10
*08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14895	3	1	9	N	1					11

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3798	-0-	-1131	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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.		1589	-0-	1589	1589	1588	3	1	9	N	1					1
08	T. A.		5643	-0-	5643	7232	5642	3	1	9	N	1					2

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12032	-0-	-895	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12331	-0-	-179	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
*08	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6755	-0-	3655	3655	6755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12804	-0-	-216	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12022	-0-	-578	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12270	-0-	-750	-0-	12270	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
*08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7191	-0-	4091	5496	7191	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6993	-0-	3893	9389	6993	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8747	3	9	9	N	8					8
*08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					8

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
*08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	5823	-0-	-3207	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7083	-0-	-3116	-0-	7076	3	7	9	N	6					6
08	10199	X	5368	-0-	-4831	-0-	5368	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5904	-0-	-3486	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	5792	-0-	-3911	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4717	-0-	-4043	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5257	-0-	-3547	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8224	3	30	9	N	27					269
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8281	3	3	9	N	3	186	1			86
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					86
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9582	3	3	9	N	3					89
*08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12748	3	8	9	N	7					96

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	11956	-0-	-14	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	12168	-0-	-201	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	12254	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12121	3	12	9	N	11					11
*08	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	3			N	-0-					11

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3544	-0-	-896	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	381	-0-	-4207	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-
04	5619	X	-0-	-0-	-5619	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19333	3	19	9	N	17					17
*08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22432	3	1	9	N	1					18

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4700	-0-	-280	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	675	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	619	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2149	-0-	-1331	-0-	633	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1565	-0-	-2155	-0-	512	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1648	-0-	-2072	-0-	675	1	973	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3535	-0-	3535	3535	3532	3	3	9	N	3					3
*08	3535	X	-0-	-0-	-3535	-0-					N	-0-					3

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	13345	-0-	-4263	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	11981	-0-	-5059	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	11568	-0-	-6040	-0-	11568	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	11038	-0-	-3718	-0-	11038	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	548	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	635	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	647	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	537	1	82	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					22
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					22
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					22
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27668	X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	2289	-0-	-7701	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	3768	-0-	-6555	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4338	-0-	-2482	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29115	X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	6833	-0-	-3118	-0-	1014	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5198	-0-	-2212	-0-	995	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5458	-0-	-3036	-0-	1006	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7479	-0-	-1015	-0-	998	1	6481	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1668	-0-	-1432	666	1668	2			N	-0-					-0-
06	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7305	-0-	-1034	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6579	-0-	-1491	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
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

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

03	48344	X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	18064	2			N	-0-			-0-
06	18900	X	16434	-0-	-2466	-0-	16434	2			N	-0-			-0-
07	19530	X	16320	-0-	-3210	-0-	16320	2			N	-0-			-0-
08	18569	X	15913	-0-	-2656	-0-	15913	2			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-			-0-
05	4778	X	3613	-0-	-1165	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-			-0-
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-			-0-
*08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-			-0-
04	5520	X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-			-0-
04	14790	X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3			N	-0-			-0-
05	15624	X	14671	-0-	-953	-0-	14671	3			N	-0-			-0-
06	15120	X	13874	-0-	-1246	-0-	13874	3			N	-0-			-0-
07	15624	X	14068	-0-	-1556	-0-	14068	3			N	-0-			-0-
08	14663	X	13861	-0-	-802	-0-	13861	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1320	-0-	1320	2030	1320	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2030					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2030					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					61
06	2160	X	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-					61
07	2232	X	12	-0-	-2220	-0-	12	2			N	-0-					61
*08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6715	-0-	-2213	-0-	265	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6226	-0-	-2144	-0-	236	1	5990	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6707	-0-	-1880	-0-	261	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6756	-0-	-1831	-0-	230	1	6526	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3714	-0-	-1680	-0-	147	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4132	-0-	-968	-0-	157	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3171	-0-	-1758	-0-	124	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2470	-0-	-2149	-0-	84	1	2386	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	235	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	236	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6089	-0-	-49	-0-	232	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	211	1	6047	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10870	-0-	-631	-0-	1268	1	9602	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10516	-0-	-614	-0-	1215	1	9301	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	1251	1	9389	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10939	-0-	-128	-0-	1217	1	9722	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	5844	-0-	-1656	-0-	564	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6251	-0-	-1499	-0-	639	1	5612	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	4874	-0-	-2626	-0-	525	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	604	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	573	1	5506	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			15
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			15
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			15
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			15
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	1134	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	1183	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	9137	-0-	-133	-0-	1159	1	7978	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9383	-0-	-196	-0-	1199	1	8184	2	N	-0-			-0-
*08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1153	1	8067	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11336	-0-	-184	-0-	869	1	10467	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	7929	-0-	-3975	-0-	732	1	7197	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10848	-0-	-672	-0-	860	1	9988	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	875	1	10169	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	818	1	10019	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1242	-0-	-897	-0-	46	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	169	1	4250	2	N	-0-					-0-
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	150	1	4312	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	413	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	392	1	9825	2	N	-0-					-0-
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	407	1	9996	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	342	1	9658	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-			-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-			-0-
05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	870	1	21907	2	N	-0-			-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	791	1	20782	2	N	-0-			-0-
07	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	831	1	21867	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	22175	-0-	-52	-0-	723	1	21452	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	2719	-0-	-3041	-0-	438	1	2281	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	522	1	3815	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3957	-0-	-1263	-0-	505	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3612	-0-	-1410	-0-	476	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	512	1	3738	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8192	-0-	-808	-0-	536	1	7656	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8415	-0-	-885	-0-	568	1	7847	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	545	1	7900	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	532	1	7518	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8341	-0-	-215	-0-	496	1	7845	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3813	-0-	-1827	-0-	469	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	455	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	470	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	497	1	3471	2	N	-0-			-0-
*08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6103	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	311	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9091	-0-	-674	-0-	351	1	8740	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9286	-0-	-164	-0-	348	1	8938	2	N	-0-			-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	358	1	9022	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9198	-0-	-133	-0-	309	1	8889	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	4669	-0-	-1181	-0-	493	1	4176	2	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	518	1	5394	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	581	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6630	-0-	6630	13366	594	1	6036	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20085	619	1	6100	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-			-0-
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-			-0-
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
06	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
07	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-			-0-
*08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			-0-
05	218	X	104	-0-	-114	-0-	104	1			N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
*08	3100	N	5949	-0-	2849	2849	464	1	5485	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12720	-0-	-951	-0-	490	1	12230	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	11961	-0-	-1269	-0-	452	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12667	-0-	-1004	-0-	488	1	12179	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12405	-0-	-1080	-0-	416	1	11989	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	138	-0-	138	138	5	1	133	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
CAIN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 245213		COMPL. DATE 09/15/2009				TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8604 - 10982				
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5204	-0-	-1647	-0-	471	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5584	-0-	-1046	-0-	651	1	4933	2	N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	895	1	9518	2	N	-0-					-0-
*08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	763	1	8653	2	N	-0-					-0-
MCPHERSON B			WELL #: 1H		RRCID -> 245825		COMPL. DATE 11/29/2007				TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8035 - 8691				
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
BINGHAM			WELL #: 1H		RRCID -> 246039		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8380 - 10531				
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7274	-0-	-226	-0-	767	1	6507	2	Y	-0-					-0-
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	784	1	8177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	679	1	7204	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15780	708	1	7189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7424	-0-	7424	23204	683	1	6741	2	Y	-0-					-0-
TEEGARDEN UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 246732		COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8330 - 11376				
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	386	1	10325	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10117	-0-	-764	-0-	391	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10421	-0-	-109	-0-	391	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10711	-0-	-356	-0-	409	1	10302	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10224	-0-	-843	-0-	344	1	9880	2	N	-0-					-0-
VOELKEL UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 248571		COMPL. DATE 06/25/2008				TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8163 - 12087				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNEDY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 248572		COMPL. DATE 03/30/2009				TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8558 - 10521				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 248573		COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8479 - 10420				
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-					-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	441	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	474	1	10740	2	N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	518	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	502	1	11151	2	N	-0-					-0-
*08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	414	1	10816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	947	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	440	1	1032	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-			-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	596	1	6856	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	5142	-0-	-2422	-0-	473	1	4669	2	N	-0-			-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	597	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	5809	-0-	-1755	-0-	500	1	5309	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	470	1	3216	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6631	-0-	-2039	-0-	730	1	5901	2	N	-0-			-0-
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	913	1	8241	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	780	1	6792	2	N	-0-			-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	874	1	7342	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7724	-0-	-1235	-0-	738	1	6986	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10284	-0-	-366	-0-	377	1	9907	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10325	-0-	-618	-0-	398	1	9927	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10000	-0-	-530	-0-	378	1	9622	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	392	1	9777	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10286	-0-	-347	-0-	345	1	9941	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
04	600	X	77	-0-	-523	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
05	372	X	74	-0-	-298	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	10329	-0-	-1611	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
05	12338	X	11381	-0-	-957	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	11615	-0-	-289	-0-	11615	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	11502	-0-	-340	-0-	11502	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	9189	-0-	-141	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8827	-0-	-383	-0-	8827	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	9204	-0-	-313	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	9347	-0-	-170	-0-	9347	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	548	-0-	-622	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	38	1	851	2	N	-0-			-0-
08	868	N	193	-0-	-675	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1283	1	9357	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	8517	-0-	-2240	-0-	715	1	7802	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	4345	-0-	-6065	-0-	609	1	3736	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	4660	-0-	-6345	-0-	767	1	3893	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	7093	-0-	-3912	-0-	887	1	6206	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-			-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-			-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	181	1	6674	2	N	-0-			-0-
*08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	206	1	6677	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9213	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	930	1	8395	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	8265	-0-	-1485	-0-	886	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9706	-0-	-369	-0-	930	1	8776	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	930	1	7207	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8403	-0-	-1207	-0-	332	1	8071	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	323	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8752	-0-	-858	-0-	341	1	8411	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	315	1	8941	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	3475	-0-	-6352	-0-	137	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	54	-0-	-9636	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	6731	-0-	-3282	-0-	260	1	6471	2	N	-0-					-0-
*08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	361	1	10325	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	640	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6028	-0-	-1592	-0-	595	1	5433	2	N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	841	1	10178	2	N	-0-					-0-
*08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	706	1	10181	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	326	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	278	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	336	1	8284	2	N	-0-					-0-
*08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	318	1	9021	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	696	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	997	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2055	-0-	-3135	-0-	874	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	1009	1	3323	2	N	-0-					-0-
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1030	1	4451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4559	-0-	-1111	-0-	183	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	203	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4826	-0-	-124	-0-	198	1	4628	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	173	1	4040	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	163	1	4271	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	905	1	7324	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	946	1	7165	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	915	1	6784	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	8077	-0-	-603	-0-	963	1	7114	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	882	1	7196	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-			-0-
04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	11843	2			N	-0-			-0-
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-			-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-			-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
*08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	9574	-0-	-3291	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	8670	-0-	-2910	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
07	10850	X	9334	-0-	-1516	-0-	9334	2			N	-0-			-0-
08	10633	X	6691	-0-	-3942	-0-	6691	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-			-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-			-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
*08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-			-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	1			N	-0-			-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	395	1	174	2	N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	404	1	668	2	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	1	96	2	N	-0-			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	429	1	123	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	268	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	2683	-0-	-5966	-0-	106	1	2577	2	N	-0-			-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	384	1	9740	2	N	-0-			-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	389	1	9590	2	N	-0-			-0-
*08	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	323	1	9180	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8532	-0-	-1368	-0-	310	1	8222	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8874	-0-	-1356	-0-	350	1	8524	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9059	-0-	-841	-0-	344	1	8715	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	344	1	8478	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	310	1	8800	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3397	-0-	-1793	-0-	440	1	2957	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	250	-0-	-4524	-0-	51	1	199	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	379	1	5130	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	391	1	5087	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5564	-0-	-676	-0-	377	1	5187	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	355	1	4776	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4667	-0-	-1068	-0-	316	1	4351	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	1034	1	7259	2	N	-0-			-0-
05	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1066	1	13779	2	N	-0-			-0-
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	1185	1	17278	2	N	-0-			-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1158	1	16659	2	N	-0-			-0-
*08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	1077	1	17299	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	983	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	702	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	135	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	142	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	125	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11104	-0-	-1376	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12401	-0-	-495	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12111	-0-	-369	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11054	-0-	-1842	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16684	-0-	-1406	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17620	-0-	-1073	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	16950	-0-	-840	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16691	-0-	-1599	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16828	-0-	-1059	-0-	16828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-			-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-			-0-
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1666	1	10095	2	N	-0-			-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1605	1	9171	2	N	-0-			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1647	1	8694	2	N	-0-			-0-
*08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	1592	1	8322	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	287	1	7030	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	7920	-0-	-1442	-0-	294	1	7626	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	6268	-0-	-2792	-0-	234	1	6034	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	301	1	7587	2	N	-0-			-0-
*08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	269	1	7704	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
*08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	440	-0-	-2319	-0-	440	1			N	-0-			-0-
06	2820	X	739	-0-	-2081	-0-	465	1	274	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1275	-0-	-1732	-0-	482	1	793	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	418	1			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15345	X	14964	-0-	-381	-0-	14964	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13994	-0-	-586	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
05	15066	X	14571	-0-	-495	-0-	14571	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	14094	-0-	-396	-0-	14094	2			N	-0-			-0-
07	14973	X	14193	-0-	-780	-0-	14193	2			N	-0-			-0-
08	14973	X	13877	-0-	-1096	-0-	13877	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21979	X	21191	-0-	-788	-0-	21191	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	20188	-0-	-1082	-0-	20188	2			N	-0-			-0-
05	21979	X	20435	-0-	-1544	-0-	20435	2			N	-0-			-0-
06	20520	X	19833	-0-	-687	-0-	19833	2			N	-0-			-0-
07	21204	X	20458	-0-	-746	-0-	20458	2			N	-0-			-0-
08	21204	X	20350	-0-	-854	-0-	20350	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	490	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	432	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	448	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	512	1	4904	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14495	-0-	-775	-0-	1097	1	13398	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	15106	-0-	-673	-0-	1172	1	13934	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1131	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11023	-0-	-4539	-0-	999	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	10649	-0-	-4696	-0-	990	1	9659	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	394	1	10538	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11002	-0-	-685	-0-	425	1	10577	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	402	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9575	-0-	-2019	-0-	366	1	9209	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10942	-0-	-590	-0-	368	1	10574	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8252	-0-	-2248	-0-	297	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8261	-0-	-2589	-0-	319	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9283	-0-	-1217	-0-	348	1	8935	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9737	-0-	-1113	-0-	372	1	9365	2	N	-0-					-0-
*08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	339	1	9732	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12094	-0-	-746	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11606	-0-	-1662	-0-	458	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	446	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12285	-0-	-208	-0-	479	1	11806	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11321	-0-	-1172	-0-	385	1	10936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-					65
04	5370	X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-					65
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5772	2	8	9	N	7					72
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					72
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					72
08	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9647	-0-	-552	-0-	382	1	9265	2	N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	385	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	386	1	9610	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	308	1	8821	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	11061	-0-	-223	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8563	-0-	-2357	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8492	-0-	-2792	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9299	-0-	-1768	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04	6660	X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5885	2	6	9	Y	5					39
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5879	2	22	9	Y	20					59
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5981	2	17	9	Y	15					74
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3					19
04	5310	X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3	9	Y	3	1	8			21
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4960	2	2	9	Y	2					23
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	2	4	9	Y	4					27
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					28
*08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5190	2	2	9	Y	2					30

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4800	-0-	-1140	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	4399	-0-	-1739	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
*08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5					55
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	983	1	3784	3	N	-0-	55	7			-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	983	1	3642	3	N	-0-					-0-
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1016	1	3740	3	N	-0-					-0-
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1016	1	3790	3	N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-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-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					123
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					123
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					123
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					153
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					153
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7	9	N	6	149	1	1	8	33
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	3	30	9	N	27					60
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1108	3	8	9	N	7					67
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1063	3	6	9	N	5					72
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	9	N	8					80

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	587	1	712	3	N	3	3	8			49
							3	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	983	1	1030	3	N	-0-					49
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	983	1	753	3	N	-0-					49
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1016	1	818	3	N	-0-					49
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1016	1	792	3	N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3198	3	14	9	N	13					32
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	3	4	9	N	4					36
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	3	15	9	N	14					50
07	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2424	3	11	9	N	10					60
08	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2555	3	11	9	N	10					70

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82
04	6570	X	5616	-0-	-954	-0-	120	1	5481	3	N	14					96
							15	9									
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	983	1	5699	3	N	67					163
							74	9									
06	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	983	1	5107	3	N	6					169
							7	9									
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	1016	1	5524	3	N	5					174
							6	9									
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	1016	1	5256	3	N	6					180
							7	9									

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			N	-0-					65
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	65	7			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3	1	9	N	1					84
05	2139	N	362	-0-	-1777	-0-	160	1	171	3	N	28					112
							31	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					112
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38					133
							42	9									
05	3162	X	1976	-0-	-1186	-0-	1877	3	99	9	N	90	182	1			41
06	3240	X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	3			N	-0-					41
07	3596	X	1940	-0-	-1656	-0-	1940	3			N	-0-					41
08	3596	X	1083	-0-	-2513	-0-	1083	3			N	-0-					41

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11					91
05	5704	X	3764	-0-	-1940	-0-	319	1	3430	3	N	14					105
							15	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					105
07	5859	X	774	-0-	-5085	-0-	329	1	445	3	N	-0-					105
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12					45
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1059	3	30	9	N	27					72
06	1440	N	993	-0-	-447	-0-	957	3	36	9	N	33					105
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					105
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					105

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	15					36
							17	9									
05	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-	36	7			-0-
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	806	N	498	-0-	-308	-0-	396	3	102	9	N	93	93	1			-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27
04	1710	N	908	-0-	-802	-0-	162	1	744	3	N	2	2	8			27
							2	9									
05	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	3			N	-0-	27	7			-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	871	3	103	9	N	94	94	1			-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-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-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-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-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					18
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					18
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					18
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			N	-0-					18
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3					140
							3	9									
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-					140
05	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	245	1	467	3	N	-0-					140
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	245	1	2612	3	N	27	107	1			60
							30	9									
07	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	254	1	2390	3	N	-0-					60
08	3379	X	2609	-0-	-770	-0-	254	1	2355	3	N	-0-					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-					10
05	1488	N	711	-0-	-777	-0-	245	1	466	3	N	-0-	10	7			-0-
06	1320	N	708	-0-	-612	-0-	245	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	678	-0-	-717	-0-	254	1	424	3	N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	254	1	418	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					28
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	715	1	267	3	N	22					50
							24	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	715	1	256	3	N	5					55
							6	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	739	1	116	3	N	3					58
							3	9									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	739	1	342	3	N	2					60
							2	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
							21	9									
04	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	298	1	3059	3	N	36					183
							40	9									
05	4619	X	2921	-0-	-1698	-0-	715	1	2196	3	N	9	167	1			25
							10	9									
06	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	715	1	2112	3	N	35					60
							39	9									
07	4898	X	1717	-0-	-3181	-0-	739	1	956	3	N	20					80
							22	9									
08	4898	X	3584	-0-	-1314	-0-	739	1	2812	3	N	30					110
							33	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	826	1	1136	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
04	2880	N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	983	1	1934	3	N	29					127
							32	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	983	1	1819	3	N	1					128
							1	9									
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1016	1	1784	3	N	1					129
							1	9									
*08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1016	1	1755	3	N	1					130
							1	9									

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	418	1	364	3	Y	-0-	40	7			-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	418	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1491	432	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2239	432	1	316	3	Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4	8			110
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	319	1	875	3	N	-0-	110	7			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	319	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	329	1	880	3	N	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	329	1	900	3	N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			16
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	983	1	987	3	N	-0-	16	7			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	983	1	862	3	N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1016	1	964	3	N	-0-					-0-
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1016	1	995	3	N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2	8			169
05	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	983	1	3536	3	N	-0-	19	7			150
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	983	1	4517	3	N	5					155
							6	9									
*07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1016	1	4200	3	N	2					157
							2	9									
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	3	N	3					160
							3	9									

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23					166
05	2914	X	1122	-0-	-1792	-0-	1111	3	11	9	N	10	175	1			1
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	983	1	2036	3	N	43					44
							47	9									
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1016	1	2194	3	N	25					69
							28	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1016	1	2025	3	N	17					86
							19	9									

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					70
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					70
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					70
*07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					70
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	894	3	N	-0-					49
05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-	49	7			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	2420	3	N	2	2	8			67
							2	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	418	1	1545	3	N	5					72
							6	9									
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	418	1	1216	3	N	-0-					72
*07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	432	1	1499	3	N	-0-					72
*08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	432	1	1338	3	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			59
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	418	1	114	3	N	-0-	27	7			32
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	418	1	90	3	N	8					40
							9	9									
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	432	1	111	3	N	5					45
							6	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	432	1	99	3	N	2					47
							2	9									

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58
04	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	8	9	N	7	2	8			63
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	800	1	4402	3	N	24					87
							26	9									
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	800	1	4734	3	N	-0-					87
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2	60	1			29
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	826	1	4530	3	N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4564	3	2	9	N	2	2	8			26
05	5146	X	3380	-0-	-1766	-0-	163	1	3217	3	N	-0-	26	7			-0-
06	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	163	1	3460	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3408	-0-	-1304	-0-	168	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3479	-0-	-1233	-0-	168	1	3311	3	N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	429	1	2647	3	N	5	3	8			135
							6	9									
05	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	246	1	2326	3	N	-0-	135	7			-0-
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	245	1	2310	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	377	-0-	-2630	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	254	1	2083	3	N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18
04	3330	X	2	-0-	-3328	-0-	2	3			N	-0-					18
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	29	7			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	N	2	1	8			127
							2	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	2088	3	N	-0-	98	7			29
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	3	N	115	134	1			10
							127	9									
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	336	1	2010	3	N	-0-					10
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					10

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70
04	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3388	3	53	9	N	48					118
05	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-	24	7			94
06	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	3			N	-0-					94
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					94
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					94

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					23
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	8			23
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	418	1	98	3	Y	-0-	23	7			-0-
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	418	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1022	432	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1539	432	1	85	3	Y	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	3	21	9	N	19	6	8			44
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	418	1	516	3	N	29					73
							32	9									
06	1470	N	833	-0-	-637	-0-	418	1	406	3	N	8					81
							9	9									
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	432	1	501	3	N	6					87
							7	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	432	1	447	3	N	2					89
							2	9									

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			33
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					33
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					33
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	507	3	19	9	N	17					50
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	523	1	526	3	N	6	6	8			80
							7	9									
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	40	7			40
06	1620	X	472	-0-	-1148	-0-	472	3			N	-0-					40
07	1674	X	221	-0-	-1453	-0-	221	3			N	-0-					40
08	1674	X	88	-0-	-1586	-0-	88	3			N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	3			N	-0-					60
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	3			N	-0-	15	7			45
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1587	3	2	9	N	2					47
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					47
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18
04	5910	X	4129	-0-	-1781	-0-	4104	3	25	9	N	23	23	8			18
05	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4887	3	8	9	N	7					25
06	5910	X	1149	-0-	-4761	-0-	1149	3			N	-0-					25
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25
08	5270	X	214	-0-	-5056	-0-	214	3			N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8			29
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5					34
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	65	3	7	9	N	6					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					40
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	3	12	9	N	11					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8			35
05	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	800	1	2717	3	N	-0-	35	7			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	800	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	827	1	2661	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	1072	-0-	-2431	-0-	827	1	245	3	N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85
04	5970	X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			85
05	5921	X	3606	-0-	-2315	-0-	3606	3			N	-0-	5	7			80
06	5730	X	3933	-0-	-1797	-0-	3933	3			N	-0-					80
07	4619	X	4069	-0-	-550	-0-	4069	3			N	-0-					80
08	4526	X	2900	-0-	-1626	-0-	2900	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8			134
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	834	1	1894	3	N	-0-	117	7			17
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	834	1	1660	3	N	30					47
							33	9									
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	862	1	1873	3	N	135	162	1			20
							149	9									
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	862	1	1996	3	N	-0-					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			27
05	3162	X	2009	-0-	-1153	-0-	2009	3			N	-0-	27	7			-0-
06	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-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-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2					189
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			189
05	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	834	1	2514	3	N	12	189	7			12
							13	9									
06	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	834	1	2204	3	N	192	169	1			35
							211	9									
07	3937	X	3348	-0-	-589	-0-	862	1	2486	3	N	-0-					35
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	862	1	2649	3	N	27					62
							30	9									

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					92
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8	9	N	7	4	8			95
05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	834	1	1013	3	N	-0-	95	7			-0-
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	834	1	888	3	N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	862	1	1002	3	N	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	862	1	1067	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					190
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9	9	N	8	4	8			194
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	886	3	28	9	N	25	175	1			44
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	3	22	9	N	20					64
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					64
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	933	3	76	9	N	69					133

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3	Y	-0-					10
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	3	Y	55					65
							61	9									
06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	892	1	2214	3	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	6606	921	1	2579	3	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	9979	921	1	2452	3	Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41	9	N	37	37	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4					23
							4	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	600	1	3078	3	N	2	2	8			23
							2	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	325	1	2987	3	N	52					75
							57	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	325	1	2938	3	N	-0-					75
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	336	1	2874	3	N	-0-					75
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	336	1	3055	3	N	-0-					75

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	654	1	1274	3	N	-0-	33	7			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	654	1	1370	3	N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	676	1	1283	3	N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	676	1	1311	3	N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161	1	8813	3	N	3					47
							3	9									
04	9150	X	8236	-0-	-914	-0-	148	1	8079	3	N	8	2	8			53
							9	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156	-0-	892	1	7366	3	N	37					90
							41	9									
06	8700	X	7117	-0-	-1583	-0-	892	1	6212	3	N	12	90	1			12
							13	9									
07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	921	1	7235	3	N	8					20
							9	9									
08	8990	X	6891	-0-	-2099	-0-	6877	3	14	9	N	13					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	2	7			-0-
06	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	669	360	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	1011	342	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2	2	8			107
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	800	1	2597	3	N	35					142
							39	9									
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	800	1	2190	3	N	-0-	77	1			65
*07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	827	1	2551	3	N	-0-					65
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	827	1	2424	3	N	-0-					65

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	501	1	7	9	N	6	2	8			47
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	855	3	80	9	N	73					120
06	510	N	203	-0-	-307	-0-	201	3	2	9	N	2	83	1			39
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	94	3	6	9	N	5					44
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	3	8	9	N	7					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2656	3	7	9	N	6	119	1			17
05	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	163	1	2442	3	N	-0-	17	7			-0-
06	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	163	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	168	1	2460	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	168	1	2514	3	N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
							3	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4111	3	N	14	2	8			31
							15	9									
05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	983	1	3631	3	N	31					62
							34	9									
06	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	983	1	3062	3	N	-0-					62
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	1016	1	3567	3	N	1					63
							1	9									
08	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	1016	1	3390	3	N	-0-					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

03	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57
04	3870	X	2820	-0-	-1050	-0-	480	1	2337	3	N	3	3	8			57
							3	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2955	3	N	-0-	17	7			40
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	800	1	2492	3	N	-0-					40
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	826	1	2902	3	N	-0-					40
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	827	1	2759	3	N	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

03	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
							3	9									
04	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	444	1	2600	3	Y	12	9	8			25
							13	9									
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	688	1	2607	3	Y	71					96
							78	9									
06	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	688	1	2199	3	Y	1	52	1			45
							1	9									
07	DLQ G-10		3297	-0-	3297	6185	711	1	2561	3	Y	23					68
							25	9									
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	9330	711	1	2434	3	Y	-0-					68

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1	5349	3	Y	5					41
							6	9									
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	346	1	4561	3	Y	10	5	8			46
							11	9									
05	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	688	1	4538	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		4533	-0-	4533	4533	688	1	3827	3	Y	16	52	1			10
							18	9									
07	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9701	711	1	4457	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4948	-0-	4948	14649	711	1	4237	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1	5820	3	N	122	174	1			231
							134	9									
04	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	807	1	5604	3	N	132	179	1			184
							145	9									
05	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	593	1	4657	3	N	6					190
							7	9									
06	6900	X	4996	-0-	-1904	-0-	593	1	4396	3	N	6	166	1			30
							7	9									
07	7037	X	5249	-0-	-1788	-0-	613	1	4624	3	N	11					41
							12	9									
08	6820	X	5490	-0-	-1330	-0-	2592	1	2897	3	N	1					42
							1	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1	3827	3	N	1					84
							1	9									
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	310	1	3452	3	N	4	4	8			84
							4	9									
05	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	325	1	3085	3	N	-0-	47	7			37
06	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	325	1	3036	3	N	25	37	1			25
							28	9									
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	336	1	2969	3	N	10					35
							11	9									
08	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	336	1	3156	3	N	8					43
							9	9									

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1876	3	N	2					138
							2	9									
04	2400	X	2122	-0-	-278	-0-	2100	3	22	9	N	20	12	8			146
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	983	1	1754	3	N	-0-	90	7			55
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	983	1	2569	3	N	6					61
							7	9									
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1016	1	2179	3	N	3					64
							3	9									
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1016	1	1969	3	N	4					68
							4	9									

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227
04	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172	1			216
							177	9									
05	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	593	1	3060	3	N	67	170	1			113
							74	9									
06	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	593	1	2889	3	N	274	332	1			55
							301	9									
07	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	613	1	3039	3	N	-0-					55
08	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	613	1	2965	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2747	3	15	9	N	14	5	8			104
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2508	1	2332	3	N	84	84	7			104
							92	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2509	1	2744	3	N	36					140
							40	9									
*07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	2592	1	2808	3	N	66	156	1			50
							73	9									
*08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	613	1	4512	3	N	130					180
							143	9									

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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-

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-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-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781	3			N	-0-					182
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	4114	3	4	9	N	4	131	1	2	8	53
05	4588	X	3992	-0-	-596	-0-	800	1	3192	3	N	-0-	53	7			-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	800	1	3433	3	N	17					17
							19	9									
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					17
08	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	827	1	3285	3	N	-0-					17

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-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-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218	3	23	9	N	21	9	8			114
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1187	1	3319	3	N	-0-	9	7			105
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1187	1	3569	3	N	-0-	67	1			38
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1226	1	3342	3	N	-0-					38
*08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1226	1	3416	3	N	-0-					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-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-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-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-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300	3	24	9	N	22	4	8			79
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	983	1	380	3	N	-0-	79	7			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	983	1	408	3	N	50					50
							55	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1016	1	382	3	N	79	87	1			42
							87	9									
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1016	1	391	3	N	24					66
							26	9									

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	35	7			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	983	1	201	3	N	25					25
							28	9									
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1016	1	199	3	N	45					70
							50	9									
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1016	1	243	3	N	10					80
							11	9									

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5358	-0-	5358	5358	827	1	4531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769	1	3103	3	N	-0-					98
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	751	1	2906	3	N	5	5	8			98
							6	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	6					104
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3360	3	N	3					107
							3	9									
07	3968	X	2667	-0-	-1301	-0-	2642	3	25	9	N	23	102	1			28
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	508	1	3216	3	N	14					42
							15	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-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-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	172	1			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-	74	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22	9	N	20	20	8			-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	983	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	983	1	275	3	N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1016	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1016	1	264	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590	3	N	2	2	8			82
							2	9									
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1207	1	3762	3	N	-0-	82	7			-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1207	1	4045	3	N	-0-					-0-
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1247	1	3788	3	N	-0-					-0-
*08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1247	1	3871	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	11	8			41
							12	9									
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	688	1	574	3	N	-0-	41	7			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	688	1	617	3	N	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	711	1	578	3	N	-0-					-0-
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	711	1	591	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	18	8			68
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	688	1	169	3	N	-0-					-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	711	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	711	1	161	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	277	1	2	8	15
05	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	688	1	4261	3	N	-0-					15
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	688	1	4582	3	N	30					45
							33	9									
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	711	1	4291	3	N	14					59
							15	9									
*08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	711	1	4385	3	N	27					86
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			69
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	983	1	4185	3	N	-0-	3	7			66
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	983	1	4500	3	N	10					76
							11	9									
07	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	1016	1	4214	3	N	5					81
							6	9									
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1016	1	4307	3	N	7					88
							8	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	9									
04	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	2	8			112
							26	9									
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	492	1	2623	3	N	58					170
							64	9									
06	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	492	1	2821	3	N	-0-					170
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	508	1	3147	3	N	-0-	63	1			107
08	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	508	1	2700	3	N	-0-					107

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8			40
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	40	7			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8			32
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	983	1	129	3	N	-0-	32	7			-0-
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	983	1	139	3	N	-0-					-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1016	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	1	133	3	N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8			51
05	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	654	1	1715	3	N	-0-	51	7			-0-
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	654	1	1844	3	N	30					30
							33	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	20					50
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	676	1	1765	3	N	14					64
							15	9									

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8			5
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	688	1	204	3	N	-0-	5	7			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	688	1	219	3	N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	711	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	711	1	209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8			71
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	71	7			-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8			8
							7	9									
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	688	1	1671	3	N	-0-	8	7			-0-
06	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	688	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-	711	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	711	1	1720	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9	9	N	8	6	8			19
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-	19	7			-0-
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
04	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496	3	N	7	7	8			124
							8	9									
05	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	4376	3	26	9	N	24					148
06	5760	X	4706	-0-	-1054	-0-	4706	3			N	-0-					148
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					148
08	5487	X	4503	-0-	-984	-0-	4503	3			N	-0-					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3	9	N	3	51	1	1	8	77
05	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	688	1	5148	3	N	-0-	77	7			-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	688	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5185	-0-	-1232	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	711	1	5298	3	N	-0-					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
05	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
04	564	X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					78
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	14					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					92
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	18					65

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-
04	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	113	1			25
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		3	-0-	3	28	3	2			Y	-0-					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62
05	78	X	5	-0-	-73	-0-	5	2			Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					62
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
*08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
05	103	X	77	-0-	-26	-0-	77	2			Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2947					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	4432	-0-	4432	7379	4419	2	13	9	Y	12					27

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	57	-0-	57	62	57	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27
04	T. A.		2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-					27
05	629	X	1	-0-	-628	-0-	1	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-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

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23
05		4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					23
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
*07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	70	1			83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			47
06		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			47
07		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	2	2	9	N	2	2	8			47
*08		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					24
06	14B2	EXT	80	-0-	80	95	80	2			Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					24
*08		95 X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3127	-0-	27	187	930 21	1 9	2176	2	N	19					62
04	3000	N	3038	-0-	38	225	900 19	1 9	2119	2	N	17					79
05	3268	X	3043	-0-	-225	-0-	930 20	1 9	2093	2	N	18					97
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900 14	1 9	1617	2	N	13					110
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	930 19	1 9	1873	2	N	17					127
08	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	930 7	1 9	1165	2	N	6	110	1			23

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					70
06	T. A.		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					70
*08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
05	51	X	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					32
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			17
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					17
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					17
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					32
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					42
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					76
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55
04	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					55
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3960	-0-	3960	3960	3941	2	19	9	Y	17					72
07	DLQ G-10		3497	-0-	3497	7457	3483	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11302	3831	2	14	9	Y	13					98

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
05	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

03	1426 N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5					42
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	N	10					52
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					62
08	1767 N	1317	-0-	-450	-0-	1314	2	3	9	N	3					65

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					59
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	2	7	9	N	6					65
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-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

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-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

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					120
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	715	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	896	1	10763	2	N	-0-					-0-
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	926	1	12643	2	N	-0-					-0-
*08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	930	1	12155	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			Y	-0-	71	1			8
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10476	2	40	9	Y	36	2	8			42
06	DLQ G-10		10075	-0-	10075	10075	10075	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		10032	-0-	10032	20107	10000	2	32	9	Y	29					71
08	DLQ G-10		9821	-0-	9821	29928	9821	2			Y	-0-					71

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29
04	12870	X	9698	-0-	-3172	-0-	387	1	9311	2	Y	-0-					29
05	11284	X	9469	-0-	-1815	-0-	367	1	9067	2	Y	32	2	8			59
							35	9									
06	DLQ G-10		8919	-0-	8919	8919	370	1	8549	2	Y	-0-	49	1			10
07	DLQ G-10		9270	-0-	9270	18189	391	1	8862	2	Y	15					25
							17	9									
08	DLQ G-10		8905	-0-	8905	27094	382	1	8523	2	Y	-0-					25

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-	56	1			7
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11844	2	34	9	Y	31	2	8			36
06	DLQ G-10		11164	-0-	11164	11164	11164	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		10967	-0-	10967	22131	10939	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		9238	-0-	9238	31369	9238	2			Y	-0-					61

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6844	-0-	-1556	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6537	-0-	-2081	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6202	-0-	-1808	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6417	-0-	-1147	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	7					15
							8	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	Y	1					16
							1	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
06	DLQ G-10		959	-0-	959	959	40	1	919	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2040	33	1	1048	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3327	79	1	1201	2	Y	6					18
							7	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150	1	9851	2	Y	24					65
							26	9									
04	9990	X	9612	-0-	-378	-0-	143	1	9465	2	Y	4					69
							4	9									
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	157	1	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
							24	9									
06	DLQ G-10		10078	-0-	10078	10078	150	1	9928	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		9734	-0-	9734	19812	156	1	9578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		11639	-0-	11639	31451	163	1	11453	2	Y	21					58
							23	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11113	-0-	-636	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10669	-0-	-701	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10756	-0-	-621	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10586	-0-	-791	-0-	10586	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5731	-0-	2631	5036	5731	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5277	-0-	2277	7313	5277	2			N	-0-					-0-
07	12483	X	5170	-0-	-7313	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	8980	-0-	-4288	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8715	-0-	-3045	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7839	-0-	-1864	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
*08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18033	-0-	-1652	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
*08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977	2			N	-0-					78
05	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10348	2	1	9	N	1	1	8			78
06	10500	X	10341	-0-	-159	-0-	10331	2	10	9	N	9					87
07	10323	X	9887	-0-	-436	-0-	9885	2	2	9	N	2	2	8			87
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10166	2	6	9	N	5					92

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					137
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					137
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					137
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					137
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10206	-0-	-2721	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9983	-0-	-743	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10512	-0-	-121	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					50
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6747	2	2	9	N	2	2	8			50
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					50
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7423	2	6	9	N	5	5	8			50
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5178	-0-	-522	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4997	-0-	-893	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	2			N	-0-					-0-
04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1328	-0-	-2175	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7127	-0-	-375	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7265	-0-	-237	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11114	-0-	-77	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5133	-0-	-1594	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
*08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	71	1	7	9	Y	6					53
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	9	Y	33	55	1	14	8	17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		861	-0-	861	906	143	1	718	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3463	-0-	-1097	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2227	-0-	-2082	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	301	1	9395	2	Y	4					17
							4	9									
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	319	1	10690	2	Y	11	18	1	5	8	5
							12	9									
06	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	405	1	7881	2	Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		6610	-0-	6610	14896	434	1	6153	2	Y	21					26
							23	9									
08	DLQ G-10		7364	-0-	7364	22260	294	1	7070	2	Y	-0-					26

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10038	-0-	-781	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9450	-0-	-1020	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9491	-0-	-553	-0-	9491	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16008	-0-	-1011	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15476	-0-	-994	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15583	-0-	-723	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	15201	-0-	-1105	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3581	-0-	-1379	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2563	-0-	-2397	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7031	-0-	7031	10752	610	1	6421	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6253	-0-	6253	17005	587	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	24677	X	7672	-0-	-17005	-0-	594	1	7078	2	N	-0-					-0-
*08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	589	1	6471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7245	-0-	7245	11668	585	1	6660	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6610	-0-	6610	18278	561	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	25818	X	7540	-0-	-18278	-0-	608	1	6932	2	N	-0-					-0-
*08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	568	1	5830	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1662	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	1670	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	1727	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	1723	1	4539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8246	X	6545	-0-	-1701	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6073	-0-	-2018	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8983	-0-	-167	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8954	-0-	-501	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6666	-0-	-3114	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7082	-0-	-3024	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7616	-0-	-2490	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8767	-0-	-833	-0-	1900	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8758	-0-	-635	-0-	2027	1	6731	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8081	-0-	-1009	-0-	1948	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8048	-0-	-1345	-0-	1983	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8023	-0-	-1122	-0-	1971	1	6052	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	7774	-0-	-4406	-0-	2148	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	8047	-0-	-4539	-0-	2232	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	7447	-0-	-2933	-0-	2160	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7287	-0-	-835	-0-	2220	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	2214	1	5566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-					34
04	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	422	1	6042	2	Y	-0-					34
05	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	431	1	5746	2	Y	33	2	8			65
							36	9									
06	DLQ G-10		6207	-0-	6207	6207	418	1	5789	2	Y	-0-	54	1			11
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11912	410	1	5280	2	Y	14					25
							15	9									
08	DLQ G-10		6316	-0-	6316	18228	441	1	5875	2	Y	-0-					25

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-					22
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	389	1	9009	2	Y	-0-					22
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	424	1	9175	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
06	DLQ G-10		8459	-0-	8459	8459	379	1	8080	2	Y	-0-	32	1			7
07	DLQ G-10		8833	-0-	8833	17292	396	1	8429	2	Y	7					14
							8	9									
08	DLQ G-10		8110	-0-	8110	25402	371	1	7739	2	Y	-0-					14

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-					20
04	19770	X	19331	-0-	-439	-0-	19331	2			N	-0-					20
05	20522	X	19486	-0-	-1036	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			20
06	19860	X	18725	-0-	-1135	-0-	18725	2			N	-0-					20
*07	20522	X	19062	-0-	-1460	-0-	19056	2	6	9	N	5	5	8			20
08	20274	X	18810	-0-	-1464	-0-	18804	2	6	9	N	5					58

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1123	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1123	1	7455	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	1061	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	1076	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	1073	1	6907	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-					132
04	19620	X	18902	-0-	-718	-0-	18902	2			N	-0-					132
05	19933	X	19268	-0-	-665	-0-	19267	2	1	9	N	1	1	8			132
06	19290	X	18631	-0-	-659	-0-	18631	2			N	-0-					132
*07	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19036	2	2	9	N	2	2	8			132
08	19840	X	18956	-0-	-884	-0-	18956	2			N	-0-					89

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	891	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	925	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	896	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	929	1	3858	2	N	-0-					-0-
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	915	1	3630	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	856	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	913	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7654	-0-	-356	-0-	894	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	944	1	6152	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	996	1	6409	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	748	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	779	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	778	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	746	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	725	1	2227	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87	1	6753	2	Y	10					13
							11	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	85	1	6635	2	Y	9					22
							10	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	88	1	7082	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ	G-10	6841	-0-	6841	6841	91	1	6750	2	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	8635	-0-	8635	15476	99	1	8519	2	Y	15					33
							17	9									
08	DLQ	G-10	6582	-0-	6582	22058	86	1	6487	2	Y	8					41
							9	9									

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7667	-0-	-553	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7107	-0-	-903	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7410	-0-	-774	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	529	1	11065	2	N	-0-					-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	10076	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7742	-0-	-1888	-0-	511	1	7231	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	9462	-0-	-2256	-0-	562	1	8900	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9348	-0-	-2370	-0-	579	1	8769	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6432	-0-	-678	-0-	490	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	N	-0-					-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	531	1	6413	2	N	-0-					-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	525	1	7343	2	N	-0-					-0-
*08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	587	1	7874	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	381	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7163	-0-	-817	-0-	353	1	6810	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7691	-0-	-1237	-0-	368	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7171	-0-	-1757	-0-	351	1	6820	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30
04	3300	X	1545	-0-	-1755	-0-	267	1	1267	2	Y	10					40
							11	9									
05	3410	X	487	-0-	-2923	-0-	294	1	165	2	Y	25	35	1	17	8	13
							28	9									
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	61	1	29	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		339	-0-	339	429	109	1	230	2	Y	-0-					13

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	229	1	5210	2	Y	6					26
							7	9									
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	257	1	6428	2	Y	17	24	1	10	8	9
							19	9									
06	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	332	1	6549	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14279	378	1	7008	2	Y	11					20
							12	9									
08	DLQ G-10		7018	-0-	7018	21297	324	1	6694	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31
04	T. A.		7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-					31
05	25941	X	7209	-0-	-18732	-0-	600	1	6601	2	Y	7	7	8			31
							8	9									
06	8280	X	6902	-0-	-1378	-0-	630	1	6272	2	Y	-0-					31
07	8556	X	6629	-0-	-1927	-0-	594	1	6018	2	Y	15					46
							17	9									
08	8556	X	6094	-0-	-2462	-0-	581	1	5513	2	Y	-0-					46

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26					61
							29	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	1	21	9	Y	19	12	1	19	8	49
06	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		169	-0-	169	230	92	1	30	2	Y	43					92
							47	9									
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1895	83	1	1560	2	Y	20					112
							22	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1			7
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12522	2	33	9	Y	30	2	8			35
06	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11470	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		12521	-0-	12521	23991	12490	2	31	9	Y	28					63
08	DLQ G-10		12971	-0-	12971	36962	12971	2			Y	-0-					63

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	11869	-0-	-2205	-0-	372	1	11497	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	10879	-0-	-2051	-0-	369	1	10510	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	405	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9743	-0-	-2812	-0-	343	1	9400	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41
04	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10					51
							11	9									
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	312	1	3159	2	Y	33	48	1	19	8	17
							36	9									
06	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	363	1	2855	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	5567	390	1	1933	2	Y	24					41
							26	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8366	335	1	2464	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	5772	-0-	-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52
04	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	583	1	5542	2	Y	-0-					52
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	595	1	6666	2	Y	12	12	8			52
							13	9									
06	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	585	1	6936	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		8010	-0-	8010	15531	662	1	7337	2	Y	10					62
							11	9									
08	DLQ G-10		7697	-0-	7697	23228	675	1	7022	2	Y	-0-					62

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									
04	8640	X	8362	-0-	-278	-0-	93	1	8258	2	Y	10					26
							11	9									
05	8928	X	8813	-0-	-115	-0-	98	1	8705	2	Y	9	5	1	8	8	22
							10	9									
06	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	97	1	6982	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6123	-0-	6123	13202	86	1	6013	2	Y	22					44
							24	9									
08	DLQ G-10		8160	-0-	8160	21362	101	1	8049	2	Y	9					53
							10	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									
04	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	104	1	8474	2	Y	9					22
							10	9									
05	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	111	1	8747	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	108	1	6910	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5308	-0-	5308	12326	90	1	5199	2	Y	17					35
							19	9									
08	DLQ G-10		8614	-0-	8614	20940	109	1	8496	2	Y	8					43
							9	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
*08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									
04	11430	X	11020	-0-	-410	-0-	132	1	10885	2	Y	3					54
							3	9									
05	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	147	1	11922	2	Y	15	41	1	1	8	27
							17	9									
06	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	142	1	11347	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		11553	-0-	11553	23042	146	1	11407	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		10598	-0-	10598	33640	139	1	10444	2	Y	14					41
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127 21	1 9	6737	2	Y	19					62
04	7470	X	6935	-0-	-535	-0-	128 4	1 9	6803	2	Y	4					66
05	7719	X	5551	-0-	-2168	-0-	112 15	1 9	5424	2	Y	14	50	1	1	8	29
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	128	1	4770	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5420	-0-	5420	10318	133	1	5287	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	13212	95 9	1 9	2790	2	Y	8					37

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96 6	1 9	7224	2	Y	5					6
04	7620	X	7403	-0-	-217	-0-	96 4	1 9	7303	2	Y	4					10
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	8060	2	Y	3	2	1	3	8	8
06	DLQ G-10		7408	-0-	7408	7408	104	1	7304	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9448	-0-	9448	16856	109 9	1 9	9330	2	Y	8					16
08	DLQ G-10		6568	-0-	6568	23424	98 3	1 9	6467	2	Y	3					19

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-					11
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	291 12	1 9	4208	2	Y	11	1	8			21
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	276	1	3962	2	Y	-0-	17	1			4
07	DLQ G-10		4536	-0-	4536	8774	293 4	1 9	4239	2	Y	4					8
08	DLQ G-10		4439	-0-	4439	13213	301	1	4138	2	Y	-0-					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	297	1	8036	2	Y	-0-					16
05	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	319	1	8197	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	339	1	8906	2	Y	-0-	25	1			5
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	18529	351	1	8925	2	Y	7					12
							8	9									
08	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27723	347	1	8847	2	Y	-0-					12

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7067	-0-	-853	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7171	-0-	-517	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	110	X	3	-0-	-107	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					83
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					83
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					83
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					83
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					83
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	991	-0-	-2945	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	2			N	-0-					117
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					117
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					117
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					117
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-
04	4535	X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7317	X	399	-0-	-6918	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	419	-0-	-697	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7167	-0-	4067	4067	7167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6929	5862	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5128	-0-	2028	8957	5128	3			N	-0-					-0-
*08	13678	X	4721	-0-	-8957	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	1348	-0-	-2845	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	2			N	-0-					-0-
04	4274	X	431	-0-	-3843	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4947	3	3	9	Y	3					3
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	Y	11					14
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	Y	8					22
08	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4653	3	55	9	Y	50	37	1			35

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-					1
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					1
*08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	3	1			1
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					1
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5001	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	Y	1					5
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	3	2	9	Y	2					7

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-					14
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			Y	-0-					14
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5461	3	83	9	Y	75	86	1			3
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					3
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
*08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	1					84
05	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	3			N	-0-					84
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	3			N	-0-					84
07	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	5090	2			N	-0-					84
*08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					84

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4
05	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			Y	-0-					4
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					4
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			Y	-0-					4
08	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					4
07	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2			Y	-0-					4
08	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			Y	-0-					4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04	8940	X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	8358	X	5820	-0-	-2538	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	Y	14	10	1			4
07	6510	X	6382	-0-	-128	-0-	6380	2	2	9	Y	2					6
*08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	Y	2					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					1

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12
04	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	17					29
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-	28	1			1
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
*08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					65
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					65
05	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					65
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					65
07	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	2			N	-0-					65
08	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	3			N	-0-					65

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
04	540	X	186	-0-	-354	-0-	186	3			Y	-0-	13	1			1
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					1
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					2

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27
04	6390	X	3430	-0-	-2960	-0-	3421	3	9	9	N	8					35
05	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	3879	3			N	-0-					35
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			N	-0-					35
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	179	1	3915	2	N	-0-					35
*08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	192	1	4033	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									
04	6420	X	5824	-0-	-596	-0-	350	1	5474	2	Y	-0-					6
05	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	355	1	5482	2	Y	-0-					6
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	342	1	5169	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	334	1	5213	3	Y	-0-					9
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	338	1	5285	2	Y	3					12
							3	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42
04	3000	N	3648	-0-	648	1673	3628	3	20	9	Y	18					60
05	5814	X	4141	-0-	-1673	-0-	4139	3	2	9	Y	2					62
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					62
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					62
*08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					62

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2493	3	37	9	Y	34					65
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					65
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					65
07	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			Y	-0-					65
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	2389	3			Y	-0-					65

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2418	-0-	2418	2418	2418	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3579	-0-	3579	5997	3579	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299	1	4903	2	Y	3					6
							3	9									
04	6720	X	5325	-0-	-1395	-0-	320	1	5003	2	Y	2					8
							2	9									
05	6584	X	5369	-0-	-1215	-0-	326	1	5030	2	Y	12					20
							13	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4683	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	292	1	4555	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	276	1	4315	2	Y	3					3
							3	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					3
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					3
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					3
07	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					3
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46
04	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	3			Y	-0-					46
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					46
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					46
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					46
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3
04	9150	X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-					3
05	9455	X	7284	-0-	-2171	-0-	7284	3			Y	-0-					3
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					3
07	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	2			Y	-0-					3
08	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4					7
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	3	3	9	Y	3					10
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					10
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
*08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					10

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					33
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					33
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5143	3	6	9	N	5					38
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					38
*08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20
04	8760	X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-					20
05	8492	X	7943	-0-	-549	-0-	7943	3			Y	-0-					20
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					20
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					20
*08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154					158
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5604	3	62	9	Y	56	174	1			40
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	3	3	9	Y	3					43
07	7130	X	4749	-0-	-2381	-0-	4696	2	53	9	Y	48	76	1			15
08	6944	X	4718	-0-	-2226	-0-	172	1	4546	3	Y	-0-					15

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	62	1			-0-
07	T. A.		1508	-0-	1508	1508	1508	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		6668	-0-	6668	8176	6668	3			Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	Y	12					12
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	5090	3			Y	-0-					55
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					55
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					55
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	545	1	6516	2	Y	-0-	38	5			17
*08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	689	1	7275	3	Y	-0-					17

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37
04	2908	N	2220	-0-	-688	-0-	2220	3			Y	-0-					37
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	3	58	9	Y	53					90
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	93	1			-0-
07	3379	X	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	473	-0-	-2906	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6340	-0-	6340	18160	6340	3			Y	-0-					-0-
05	25615	X	7455	-0-	-18160	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
*08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	4239	2	25	9	Y	23					38
*08	3100	N	4749	-0-	1649	2813	4728	3	21	9	Y	19	57	1			-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		170	-0-	170	301	170	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		227	-0-	227	528	227	2			Y	-0-					-0-
*08	814	X	286	-0-	-528	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	290	1	5165	3	Y	-0-					11
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	245	1	4748	3	Y	-0-					11
07	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	196	1	3857	2	Y	-0-					11
*08	4557	X	1367	-0-	-3190	-0-	66	1	1293	3	Y	7	13	1			5
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

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
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8775	-0-	-1052	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7842	-0-	-1518	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8229	-0-	-1102	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8398	-0-	-778	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

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
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	1433	3891	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3776	-0-	776	2209	3776	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	3967	-0-	-2209	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

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
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					39
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	-0-					39
05	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	3760	3			N	-0-					39
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					39
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					39
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

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
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					125
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					125
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					125
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					125
*08	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

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
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	33	55	1			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
*08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	2	377	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	410	2	41	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22
04	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					22
05	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	3			N	-0-					22
06	8820	X	8129	-0-	-691	-0-	8129	3			N	-0-					22
07	10416	X	8226	-0-	-2190	-0-	8226	2			N	-0-					22
08	10416	X	7948	-0-	-2468	-0-	7948	3			N	-0-					22

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					75
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					75
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					75
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					75
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					75
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54
04	3000	N	2975	-0-	-25	500	2975	3			Y	-0-					54
05	3395	X	2895	-0-	-500	-0-	2895	3			Y	-0-					54
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					54
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3072	2	131	9	Y	119					173
08	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			Y	-0-					173

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247
04	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3			N	-0-					247
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3987	3	202	9	N	184	184	1			247
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			N	-0-					247
07	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					247
08	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78
04	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3			Y	-0-					78
05	5356	X	5116	-0-	-240	-0-	5116	3			Y	-0-					78
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					78
07	5146	X	5139	-0-	-7	-0-	5139	2			Y	-0-					78
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12	9	N	11					42
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	9	N	2					44
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4645	3	14	9	N	13					57
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					57
*08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					57

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118
04	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58	9	Y	53	136	1			35
05	4247	X	2159	-0-	-2088	-0-	2159	3			Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1267	-0-	-1306	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54
04	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3			Y	-0-					54
05	8215	X	7126	-0-	-1089	-0-	7126	3			Y	-0-					54
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					54
07	8215	X	7434	-0-	-781	-0-	7303	2	131	9	Y	119					173
08	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					173

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8
04	3000	N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4588	-0-	1488	1598	462	1	4101	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
06	3000	N	4975	-0-	1975	3573	362	1	4613	3	Y	-0-					10
07	8053	X	4480	-0-	-3573	-0-	332	1	4148	2	Y	-0-					10
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	3	Y	-0-					10

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-					234
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1079	1	4354	2	N	-0-					234
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1044	1	4313	2	N	-0-					234
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1079	1	4555	3	N	-0-					234
*08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1079	1	4445	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22
04	4830	X	1524	-0-	-3306	-0-	159	1	1365	3	Y	-0-					22
05	4991	X	2092	-0-	-2899	-0-	208	1	1851	3	Y	30	9	1			43
							33	9									
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	115	1	1461	3	Y	-0-					43
07	4092	X	498	-0-	-3594	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					43
08	2418	X	854	-0-	-1564	-0-	69	1	785	3	Y	-0-					43

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9591	-0-	-701	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9207	-0-	-633	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9254	-0-	-759	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9288	-0-	-632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15
04	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	3			Y	-0-					15
05	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	123	3			Y	-0-					15
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					15
07	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			Y	-0-					15
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1489	1	478	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1542	1	581	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	206	-0-	-4878	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12031	-0-	-599	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12292	-0-	-480	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11851	-0-	-509	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12186	-0-	-245	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	171	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	187	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3839	-0-	-631	-0-	199	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	477	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	490	1	3921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					13
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					13
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					13
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					13
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					13
08	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					14
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					14
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					14
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					34
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-					34
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					34
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					34
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					34
*08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1850	-0-	-1219	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
*08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
*08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-					49
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	992	N	668	-0-	-324	-0-	133	1	535	2	Y	-0-					49
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	218	1	953	3	Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1
04	6990	X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1					2
05	4402	X	2849	-0-	-1553	-0-	2849	3			Y	-0-	1	1			1
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	3	2	9	Y	2					3
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4910	2	44	9	Y	40	36	1			7
*08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	175	1	4623	3	Y	-0-					7

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62
04	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23					85
05	3100	N	6600	-0-	3500	5383	6566	3	34	9	Y	31	74	1			42
06	3000	N	6872	-0-	3872	9255	6871	3	1	9	Y	1					43
07	16265	X	7010	-0-	-9255	-0-	7010	2			Y	-0-					43
*08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3					3
							3	9									
05	3807	X	3791	-0-	-16	-0-	3779	3	12	9	Y	11					14
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					14
07	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3413	2	32	9	Y	29	43	1			-0-
08	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4					22
							4	9									
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	3	29	9	Y	26					48
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					48
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7635	3	105	9	Y	95	136	1			7
08	7409	X	7136	-0-	-273	-0-	7136	3			Y	-0-					7

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9570	3	8	9	Y	7					7
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					7
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8289	2	12	9	Y	11					18
*08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			Y	-0-					18

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38
04	6690	X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-					38
05	6572	X	3387	-0-	-3185	-0-	3379	3	8	9	Y	7					45
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	10	1			36
07	5487	X	3422	-0-	-2065	-0-	3410	2	12	9	Y	11					47
*08	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	3340	3			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					55
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					55
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	264	85	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99
04	7710	X	2924	-0-	-4786	-0-	2869	3	55	9	Y	50					149
05	7807	X	4635	-0-	-3172	-0-	4616	3	19	9	Y	17	112	1			54
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					54
07	7471	X	2601	-0-	-4870	-0-	2601	2			Y	-0-					54
08	7471	X	3538	-0-	-3933	-0-	3538	3			Y	-0-					54

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					28
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					28
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					28
07	4030	X	1712	-0-	-2318	-0-	1695	2	17	9	Y	15	36	1			7
08	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	115	1	3038	3	Y	-0-					7

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2069	-0-	2069	2069	2069	3				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3481	-0-	3481	5550	42	1	3439	3		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3715	-0-	3715	9265	114	1	3601	2		Y	-0-					-0-
*08	12964	X	3699	-0-	-9265	-0-	115	1	3584	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					53
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					53
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	3	2	9	N	2					55
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					55
*08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8838	-0-	-42	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2207	-0-	-1123	-0-	114	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		590	-0-	590	2573	590	3			Y	-0-					-0-
05	3249	X	676	-0-	-2573	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1867	3	2	9	Y	2					2
07	14B2 EXT		3612	-0-	3612	5481	3612	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		4642	-0-	4642	10123	4642	3			Y	-0-					2

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1			7
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					7
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					7
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					7
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	3	2	9	Y	2	9	1			-0-

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3					3
							3	9									
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6993	3	28	9	Y	25					28
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					28
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					28
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					28

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1			122
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	Y	5					127
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6538	3	6	9	Y	5					132
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					132
*08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6328	3	254	9	Y	231	350	1			13

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96
04	12180	X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1			32
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12608	3	17	9	Y	15					47
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	749	1	10951	3	Y	-0-					47
07	12896	X	9675	-0-	-3221	-0-	685	1	8990	2	Y	-0-					47
*08	12617	X	9779	-0-	-2838	-0-	729	1	9025	3	Y	23					70
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6
04	11280	X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-					6
05	10602	X	10391	-0-	-211	-0-	10391	3			Y	-0-					6
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9875	3	83	9	Y	75	79	1			2
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	10034	2			Y	-0-					2
08	10540	X	10033	-0-	-507	-0-	10033	3			Y	-0-					2

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214	3	N	-0-					1
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	599	2	112	3	N	-0-					1
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57
04	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8	9	Y	7					64
05	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5411	3	36	9	Y	33	91	1			6
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					6
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					6
*08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5975	3	9	9	Y	8					14

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					27
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					27
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					27
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					27
*08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	65	1	372	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	64	1	1084	2	N	-0-					-0-
							372	3									

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	3	2	9	Y	2					13
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					16
*08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					16

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5885	3	2	9	Y	2					6
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7005	3	6	9	Y	5					11
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5595	3	2	9	Y	2					13
07	7843	X	6100	-0-	-1743	-0-	6097	2	3	9	Y	3					16
08	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	3			Y	-0-					16

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15
04	7830	X	5437	-0-	-2393	-0-	5435	3	2	9	Y	2					17
05	6541	X	5119	-0-	-1422	-0-	5117	3	2	9	Y	2					19
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					19
07	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					19
08	5921	X	4407	-0-	-1514	-0-	4407	3			Y	-0-					19

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					48
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					48
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					22
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					27
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21
05	4007	X	3014	-0-	-993	-0-	3014	3			Y	-0-	21	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75
05	5456	X	6	-0-	-5450	-0-	6	3			Y	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					11
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					11
07	3100	N	7276	-0-	4176	4176	7276	2			Y	-0-					11
*08	3100	N	3095	-0-	-5	4171	3095	3			Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	360	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	425	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	442	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91
04	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	1196	1	5363	2	Y	-0-					91
05	6820	X	6804	-0-	-16	-0-	1226	1	5578	3	Y	-0-					91
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1462	1	5789	3	Y	-0-					91
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1377	1	5530	2	Y	-0-					91
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1292	1	5633	3	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					23
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					23
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			Y	-0-					23
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					23
*08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1345	1	11534	3	Y	-0-					15
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	1281	1	11375	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	980	1	12474	3	Y	-0-					-0-
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	952	1	11873	2	Y	-0-					-0-
*08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	925	1	10535	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73
04	6600	X	5937	-0-	-663	-0-	5913	3	24	9	Y	22	71	1			24
05	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6189	3	8	9	Y	7					31
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5926	3	31	9	Y	28	40	1			19
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4					23
*08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5858	3	48	9	Y	44					67

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46
04	9840	X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-					46
05	10138	X	7304	-0-	-2834	-0-	736	1	6535	3	Y	30	33	1			43
							33	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	3	Y	-0-					43
07	10075	X	6513	-0-	-3562	-0-	483	1	6030	2	Y	-0-					43
08	8742	X	6544	-0-	-2198	-0-	528	1	6016	3	Y	-0-					43

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1460	-0-	-1733	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14609	-0-	-1449	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13359	-0-	-1791	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13113	-0-	-2201	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	12910	-0-	-2249	-0-	12910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					12
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					12
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					12
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					12
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	228	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	387	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	397	1	1029	3	N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	393	1	983	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	87	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	113	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					-0-
*08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	122	1	2064	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66
04	9150	X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1			19
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8919	3	8	9	Y	7					26
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8497	3	44	9	Y	40	50	1			16
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8782	2	7	9	Y	6					22
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8602	3	72	9	Y	65					87

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	707	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	684	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	707	1	3563	2	N	-0-					-0-
*08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	707	1	3645	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	510	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	490	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	541	1	2779	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	343	1	2993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
04	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
07	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
*08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145 X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45					67
04	8670 X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1			19
05	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9622	3	9	9	Y	8					27
06	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9164	3	48	9	Y	44	53	1			18
07	9362 X	9230	-0-	-132	-0-	9223	2	7	9	Y	6					24
08	9641 X	9143	-0-	-498	-0-	9068	3	75	9	Y	68					92

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14					14
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	Y	16	24	1			6
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2179	3	11	9	Y	10	11	1			5
07	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2459	2	11	9	Y	10					15
08	3100 X	2003	-0-	-1097	-0-	1996	3	7	9	Y	6	11	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6483	3	37	9	Y	34					34
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6758	3	51	9	Y	46	69	1			11
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6636	3	35	9	Y	32	33	1			10
07	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	6732	2	29	9	Y	26					36
*08	7409	X	6995	-0-	-414	-0-	6974	3	21	9	Y	19	37	1			18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	4					4
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	233	1	1564	2	Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	438	1	5721	2	Y	62	79	1			19
							68	9									
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	436	1	5661	2	Y	-0-					19
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	436	1	5307	2	Y	-0-	15	1			4
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	460	1	5429	3	Y	3					7
							3	9									
*08	6448	X	5764	-0-	-684	-0-	456	1	5306	2	Y	2					9
							2	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	175	1	3135	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	178	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	194	1	3192	3	N	-0-					-0-
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	175	1	2959	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2803	-0-	-2839	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6296	-0-	-927	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5929	-0-	-1151	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6280	-0-	-1036	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80
04	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-					80
05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	714	1	1307	2	Y	-0-					80
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	469	1	1480	2	Y	-0-					80
07	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	440	1	1357	2	Y	-0-					80
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	574	1	1722	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32
04	3600	X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3			Y	-0-					32
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					32
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					32
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					32
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14					57
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					57
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					57
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					57
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					57

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	3	2	9	Y	2	11	1			16
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1					17
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					17
07	7316	X	4437	-0-	-2879	-0-	4437	2			Y	-0-					17
08	6107	X	4448	-0-	-1659	-0-	4447	3	1	9	Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6756	-0-	-24	-0-	6752	3	4	9	Y	4	11	1			30
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6907	3	2	9	Y	2					32
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					32
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					32
*08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1					33

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20
04	3321	X	7	-0-	-3314	-0-	6	3	1	9	Y	1	11	1			10
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4495	X	1606	-0-	-2889	-0-	1606	2			Y	-0-					10
08	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	3			Y	-0-					10

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					36
05	4929	X	3519	-0-	-1410	-0-	3487	3	32	9	Y	29	55	1			10
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	58	1	6328	3	Y	2					12
							2	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	132	1	5112	2	Y	-0-					12
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	3	Y	-0-					12

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-					92
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					92
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					92
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					92
*08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	53	-0-	53	53	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25					79
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	28	1			60
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	Y	16					76
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					76
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	Y	6	24	1			58

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205
04	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189	1			16
05	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	3			Y	-0-					16
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	63	1	5173	3	Y	-0-					16
07	6386	X	6015	-0-	-371	-0-	184	1	5831	2	Y	-0-					16
08	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	183	1	5710	3	Y	-0-					16

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									
04	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3					181
							3	9									
05	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	1079	1	2680	2	N	-0-					181
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	1044	1	2529	2	N	16					197
							18	9									
07	4991	X	3236	-0-	-1755	-0-	1079	1	2139	3	N	16	182	1			31
							18	9									
08	4991	X	2595	-0-	-2396	-0-	1079	1	1516	2	N	-0-					31

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	33					38
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					16
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					16
*08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	42					66
05	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4930	3	19	9	Y	17	54	1			29
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5252	3	35	9	Y	32					61
07	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			Y	-0-					61
*08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6167	3	21	9	Y	19	69	1			11

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	33					38
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					16
07	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	4367	2			Y	-0-					16
08	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3			Y	-0-					16

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-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

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157
04	8640	X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	32					189
05	8928	X	4847	-0-	-4081	-0-	4844	3	3	9	Y	3	115	1			77
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					77
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					77
*08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					77

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20
04	6060	X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	19					39
05	5363	X	3250	-0-	-2113	-0-	3237	3	13	9	Y	12	36	1			15
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	Y	16					31
07	5022	X	2838	-0-	-2184	-0-	2838	2			Y	-0-					31
08	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	3941	3	13	9	Y	12	43	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	4					24
							4	9									
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	1510	1	10904	2	Y	1					25
							1	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1462	1	10826	2	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1423	1	10019	3	Y	-0-					-0-
*08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1277	1	8572	2	Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	4920	X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					11
05	4904	X	4	-0-	-4900	-0-	4	3			Y	-0-					11
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					11
07	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	173	1	3399	2	Y	-0-					11
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	29	29	1			11
							32	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	900	1	9315	3	Y	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	853	1	9065	3	Y	-0-					-0-
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	901	1	9823	3	Y	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	856	1	14868	3	Y	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	287	1	10192	2	Y	-0-					-0-
*08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	285	1	10451	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54
04	10140	X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	-0-					54
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	3			Y	-0-					54
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			Y	-0-					54
07	12524	X	11589	-0-	-935	-0-	11589	2			Y	-0-					54
08	12741	X	10262	-0-	-2479	-0-	10262	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	53	52	1			37
							58	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	305	1	3966	2	Y	-0-					37
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	276	1	3361	2	Y	-0-	29	1			8
07	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	267	1	3148	3	Y	3					11
							3	9									
*08	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	271	1	3159	2	Y	2					13
							2	9									

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17
04	T. A.		5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	-0-					17
05	17958	X	5533	-0-	-12425	-0-	5533	3			Y	-0-					17
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					17
08	4991	X	4949	-0-	-42	-0-	4949	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	11460	X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	-0-					25
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	3			Y	-0-					25
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					25
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					25
*08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			Y	-0-					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									
04	5550	X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	177	145	1			232
							195	9									
05	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	135	1	4407	3	Y	195	158	1			269
							215	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	1	4346	3	Y	40	77	1			232
							44	9									
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	147	1	4482	3	Y	18	31	1			219
							20	9									
08	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	151	1	4358	3	Y	12	22	1			209
							13	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	-0-					8
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			Y	-0-	5	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	2	2	9	Y	2					3
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	3	1	9	Y	1	2	1			2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									
04	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	112	97	1			32
							123	9									
05	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	136	1	4443	3	Y	83	82	1			33
							91	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4076	3	Y	113	108	1			38
							124	9									
07	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	141	1	4289	3	Y	125	112	1			51
							138	9									
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4527	3	Y	84	115	1			20
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76
04	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	6053	3	23	9	Y	21	71	1			26
05	6931	X	6396	-0-	-535	-0-	6388	3	8	9	Y	7					33
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6229	3	33	9	Y	30	41	1			22
07	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6349	2	4	9	Y	4					26
08	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6282	3	52	9	Y	47					73

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3958	X	3461	-0-	-497	-0-	103	1	3358	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	113	1	3436	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	122	1	3537	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	195	1	3989	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	127	1	4063	3	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4249	2	Y	-0-					-0-
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	139	1	4027	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1					22
							1	9									
04	5370	X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
05	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	496	1	1935	3	Y	-0-					7
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	471	1	1822	3	Y	-0-					7
07	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	340	1	1279	2	Y	-0-					7
*08	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	459	1	1664	3	Y	1					8
							1	9									

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

03	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8					108
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			N	-0-					108
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			N	-0-					108
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					108
*08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10271	3	4	9	N	4					112

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

03	3100	N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38
04	5667	X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23					61
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					61
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					61
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3051	2	9	9	Y	8					69
08	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2591	3	40	9	Y	36					105

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-					11
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	227	1	4039	3	Y	-0-					11
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	221	1	4276	3	Y	-0-					11
07	6138	X	2610	-0-	-3528	-0-	126	1	2484	2	Y	-0-					11
*08	6138	X	4181	-0-	-1957	-0-	202	1	3955	3	Y	22	24	1			9
							24	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18
04	8040	X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25					43
05	8308	X	8260	-0-	-48	-0-	8260	3			Y	-0-	42	1			1
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7784	3	87	9	Y	79	80	1			-0-
07	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1			2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					1
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	164	1	5345	3	Y	41	36	1			15
							45	9									
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	170	1	5447	3	Y	53	50	1			18
							58	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	185	1	5625	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
08	5549	X	5145	-0-	-404	-0-	169	1	4895	3	Y	74	76	1			13
							81	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51
04	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-					51
05	4690	X	4486	-0-	-204	-0-	4486	3			Y	-0-					51
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3678	3	17	9	Y	15	62	1			4
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					4
*08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8893	3	24	9	Y	22					26

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-					-0-
05	7613	X	7014	-0-	-599	-0-	464	1	6550	3	Y	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	477	1	6721	3	Y	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	504	1	7036	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
*08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	513	1	6936	3	Y	-0-					20

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-					55
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	-0-					55
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					55
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	944	1	11288	2	Y	-0-	55	5			-0-
08	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	815	1	8613	3	Y	-0-					-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	119	1	3892	3	Y	46	39	1			16
							51	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	3	Y	19	26	1			9
							21	9									
07	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	125	1	3821	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	134	1	3868	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									
04	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	29	57	1			41
							32	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	338	1	4393	2	Y	120					161
							132	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	331	1	4030	2	Y	13	136	1			38
							14	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	352	1	4149	3	Y	3					41
							3	9									
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	352	1	4098	2	Y	1					42
							1	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20
04	3000	N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	-0-					20
05	24170	X	9874	-0-	-14296	-0-	998	1	8859	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	674	1	8580	3	Y	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	718	1	8959	2	Y	-0-					-0-
*08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	728	1	8291	3	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	619	1	5277	3	Y	9					9
							10	9									
05	6045	X	5666	-0-	-379	-0-	611	1	5055	3	Y	-0-					9
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	781	1	7009	3	Y	1					10
							1	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	786	1	6503	2	Y	-0-					10
*08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	775	1	6357	3	Y	-0-					10

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	177	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	185	1	3042	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	189	1	3201	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

03	7006	X	843	-0-	-6163	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	361	-0-	-2249	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	55	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	372	-0-	-620	-0-	10	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	417	-0-	-575	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78 3	1 9	523	3	Y	3					22
04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77 2	1 9	508	3	Y	2					24
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	72 1	1 9	443	3	Y	1					25
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	246	3	Y	1					26
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	38 2	1 9	222	2	Y	2					28
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	325	1	2171	3	Y	-0-					28

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7787	-0-	-163	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					49
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					49
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	45	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	578	1	4282	2	N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	601	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	583	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	967	1	4923	2	N	-0-					-0-
*08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	918	1	4612	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	639	1	4958	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	658	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	652	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5926	2	N	-0-					-0-
*08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1057	1	5549	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8826	3	2	9	Y	2					5
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	8046	3			Y	-0-	3	1			2
05	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	7997	3			Y	-0-					2
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			1
07	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	2			Y	-0-					1
*08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	7546	3			Y	-0-					1

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75
04	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10184	3	24	9	N	22					97
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10870	3	34	9	N	31					128
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16					144
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					144
*08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10484	3	101	9	N	92	185	1			51

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29					29
05	6603	X	5321	-0-	-1282	-0-	5281	3	40	9	Y	36	54	1			11
06	5850	X	5579	-0-	-271	-0-	5548	3	31	9	Y	28	28	1			11
07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5707	2	23	9	Y	21					32
*08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	5563	3	17	9	Y	15	29	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	19					42
05	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3727	3	29	9	Y	26	38	1			30
06	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3538	3	19	9	Y	17	18	1			29
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3524	2	15	9	Y	14					43
*08	4402	X	3474	-0-	-928	-0-	3464	3	10	9	Y	9	18	1			34

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20					53
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4255	3	32	9	Y	29	43	1			39
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4021	3	21	9	Y	19	20	1			38
07	5890	X	3689	-0-	-2201	-0-	3674	2	15	9	Y	14					52
08	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3789	3	12	9	Y	11	20	1			43

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20					20
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19	29	1			10
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2197	3	12	9	Y	11	11	1			10
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8					18
*08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	Y	5	9	1			14

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45
04	7950	X	3594	-0-	-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	18					63
05	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	3505	3	26	9	Y	24	36	1			51
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3869	3	21	9	Y	19	19	1			51
07	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	3687	2	15	9	Y	14					65
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3616	3	11	9	Y	10	19	1			56

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4351	-0-	1351	5685	4351	3			Y	-0-					14
05	10237	X	4552	-0-	-5685	-0-	4552	3			Y	-0-					14
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					14
07	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			Y	-0-					14
08	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	5167	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5	144	1			14
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6142	2	3	9	N	3					17
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					17
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					17
*08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	268	-0-	-476	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	77	-0-	-667	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									
04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	293	1	5989	3	Y	85	74	1			97
							94	9									
05	7161	X	6515	-0-	-646	-0-	191	1	6215	3	Y	99	82	1			114
							109	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	Y	241	202	1			153
							265	9									
07	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	203	1	6186	2	Y	157	158	1			152
							173	9									
08	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	207	1	6001	3	Y	213	242	1			123
							234	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2107	-0-	2107	2107	2107	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	92 6	1 9	1276	3	Y	5	5	1			-0-
04	14B2	EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1816	-0-	1816	4826	120	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1639	-0-	1639	6465	109	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	9585	X	3120	-0-	-6465	-0-	207 23	1 9	2890	2	Y	21	13	1			8
*08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	197	1	2665	3	Y	-0-					8

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-					34
05	8680	X	8468	-0-	-212	-0-	560	1	7908	3	Y	-0-					34
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	545	1	7676	3	Y	-0-					34
07	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	534	1	7454	2	Y	20	33	1			21
							22	9									
08	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	554	1	7490	3	Y	-0-					21

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	156	1	5082	3	Y	56	49	1			20
							62	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	148	1	4763	3	Y	103	91	1			32
							113	9									
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	161	1	4898	2	Y	69	70	1			31
							76	9									
*08	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	169	1	4904	3	Y	102	113	1			20
							112	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-					7
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	376	1	6117	3	Y	-0-	6	1			1
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	365	1	5078	3	Y	-0-					1
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	445	1	6099	2	Y	-0-					1
*08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	470	1	6454	3	Y	-0-					1

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9
04	4770	X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-					9
05	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	210	1	3417	3	Y	-0-	2	1			7
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	408	1	5679	3	Y	-0-					7
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	445	1	6100	2	Y	-0-					7
*08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	406	1	5574	3	Y	-0-					7

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-					16
05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	250	1	4063	3	Y	-0-	14	1			2
06	3000	N	2368	-0-	-632	581	159	1	2209	3	Y	-0-					2
07	2930	N	2349	-0-	-581	-0-	160	1	2189	2	Y	-0-					2
*08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	3	Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
04	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9					9
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3664	3	56	9	Y	51	60	1			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3675	3	142	9	Y	129	94	1			35
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	164	1	3589	2	Y	-0-	35	1			-0-
*08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26					26
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3549	3	21	9	Y	19	45	1			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	197	1	4313	2	Y	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	200	1	4195	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					59
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			Y	-0-					59
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					59
07	7130	X	5252	-0-	-1878	-0-	5252	2			Y	-0-					59
08	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	5650	3			Y	-0-					59

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-					-0-
05	7633	X	2187	-0-	-5446	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5					5
							6	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	946	1	4170	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	977	1	3694	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	495	1	4473	2	Y	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5421	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79					79
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	102	1			46
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5633	3	36	9	Y	33	79	1			-0-
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	255	1	5584	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6293	X	5184	-0-	-1109	-0-	236	1	4948	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	2637	1221	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		939	-0-	939	3576	939	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		962	-0-	962	4538	962	3			Y	-0-					-0-
07	5617	X	1079	-0-	-4538	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1					22
							1	9									
04	4470	X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16	1			7
							1	9									
05	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	754	1	2939	3	Y	-0-					7
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	725	1	2807	3	Y	-0-					7
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	761	1	2857	2	Y	-0-					7
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	850	1	3080	3	Y	-0-					7

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67					100
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					100
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	3	3	9	N	3					103
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					103
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					103
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					103

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					37
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6566	3	58	9	Y	53					90
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	3	4	9	Y	4	94	1			-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
*08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46
04	8220	X	6704	-0-	-1516	-0-	6704	3			Y	-0-					46
05	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			Y	-0-					46
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					46
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					46
*08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					46

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35
04	6540	X	5800	-0-	-740	-0-	5639	3	161	9	Y	146					181
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6575	3	135	9	Y	123	221	1			83
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5964	3	40	9	Y	36					119
07	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5759	3	85	9	Y	77	156	1			40
*08	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5052	3	25	9	Y	23					63

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	263	-0-	263	263	55	1	187	3	Y	19					19
							21	9									
07		14B2 EXT	390	-0-	390	653	84	1	306	2	Y	-0-					19
08		14B2 EXT	556	-0-	556	1209	114	1	442	3	Y	-0-					19

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
04	9750	X	4929	-0-	-4821	-0-	4919	3	10	9	Y	9					9
05	8897	X	5059	-0-	-3838	-0-	4997	3	62	9	Y	56	1	1			64
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	3	19	9	Y	17	2	1			79
07	7006	X	4702	-0-	-2304	-0-	205	1	4488	2	Y	8	1	1			86
							9	9									
08	6882	X	4473	-0-	-2409	-0-	203	1	4251	3	Y	17	2	1			101
							19	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

03	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-					13
05	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			Y	-0-					13
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					13
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13
08	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	3360	X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-					13
05	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	2828	3			Y	-0-					13
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					13
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					13
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11585	-0-	-226	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11308	-0-	-503	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11379	-0-	-246	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-					28
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	846	1	7518	3	Y	30	38	1			20
							33	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	3	Y	-0-					20
07	9362	X	6714	-0-	-2648	-0-	498	1	6216	2	Y	-0-					20
08	9362	X	6125	-0-	-3237	-0-	495	1	5630	3	Y	-0-					20

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-					102
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1697	1	3105	2	Y	-0-					102
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	993	1	3130	2	Y	-0-					102
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1070	1	3299	2	Y	-0-					102
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	937	1	2811	2	Y	9					111
							10	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					1
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
07	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			Y	-0-					1
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	3			Y	-0-					3
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	3			Y	-0-					3
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					3
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	2			Y	-0-					3
08	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8598	3	4	9	Y	4	11	1			36
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	9	Y	3					39
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			Y	-0-					39
07	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	2			Y	-0-					39
08	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6135	3	1	9	Y	1					40

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17
04	7200	X	5595	-0-	-1605	-0-	5543	3	52	9	Y	47					64
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	5854	3	22	9	Y	20	64	1			20
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	3	35	9	Y	32					52
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			Y	-0-					52
*08	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4425	3	15	9	Y	14	50	1			16

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					83
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			Y	-0-					83
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	3	3	9	Y	3					86
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	5280	2			Y	-0-					86
08	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	3			Y	-0-					86

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9					65
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					65
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					65
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2			Y	-0-					65
*08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					65

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	164	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	151	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	155	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	627	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	598	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	617	1	4526	3	N	-0-					-0-
*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	615	1	4617	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					36
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8172	3	142	9	Y	129	129	1			36
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	47	1	5149	3	Y	-0-					36
07	7719	X	6614	-0-	-1105	-0-	166	1	6442	2	Y	5					41
							6	9									
08	7719	X	6292	-0-	-1427	-0-	168	1	6124	3	Y	-0-					41

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	135	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	132	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	270	1	2130	2	N	-0-					-0-
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	301	1	2411	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	1590	N	989	-0-	-601	-0-	989	3			Y	-0-					25
05	1736	N	980	-0-	-756	-0-	980	3			Y	-0-					25
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					25
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					25
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	6270	X	6192	-0-	-78	-0-	402	1	5790	3	Y	-0-					-0-
05	6399	X	5544	-0-	-855	-0-	366	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	366	1	5155	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	359	1	5012	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	376	1	5086	3	Y	-0-					14

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164
04	9810	X	8243	-0-	-1567	-0-	8222	3	21	9	Y	19					183
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8577	3	28	9	Y	25					208
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7308	3	14	9	Y	13	182	1			39
07	8959	X	8164	-0-	-795	-0-	8164	2			Y	-0-					39
08	8959	X	8458	-0-	-501	-0-	8458	3			Y	-0-					39

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3796	-0-	-1214	-0-	177	1	3619	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3552	-0-	-1625	-0-	106	1	3446	3	Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	94	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	93	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	103	1	2990	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12
04	15930	X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19					31
05	14329	X	14263	-0-	-66	-0-	14256	3	7	9	Y	6					37
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12612	3	3	9	Y	3	33	1			7
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12122	2	12	9	Y	11					18
*08	9331	X	9276	-0-	-55	-0-	9276	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1848	-0-	-2172	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1					28
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					28
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					28
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			Y	-0-					28
*08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					28

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	115	1	3767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									
04	9060	X	5683	-0-	-3377	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	845	1	4787	3	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	790	1	4321	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	807	1	4251	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4464	-0-	-1395	-0-	791	1	3673	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1442	-0-	-1528	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	118	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	819	-0-	-1816	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39					73
							43	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1496	1	4909	3	Y	6					79
							7	9									
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1406	1	4748	3	Y	2					81
							2	9									
07	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	1426	1	5173	2	Y	-0-					81
*08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1396	1	5396	3	Y	-0-					81

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

03	T. A.		2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	T. A.		1849	-0-	1849	4251	113	1	1736	3	Y	-0-					2
05	5602	X	1351	-0-	-4251	-0-	89	1	1255	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					1
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	206	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	203	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	197	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	460	1	3621	2	N	-0-					-0-
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	479	1	3839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8
04	10898	X	2527	-0-	-8371	-0-	474	1	2047	3	Y	5					13
							6	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	406	1	1790	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	511	1	1932	3	Y	-0-					8
07	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	273	1	2465	2	Y	-0-					8
*08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	313	1	4521	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	137	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	250	1	1303	2	N	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	259	1	1259	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	513	1	3899	2	N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	529	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	843	1	4293	2	N	-0-					-0-
*08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	831	1	4274	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-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

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	399	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	387	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	626	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	501	1	2439	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172
04	1440	X	901	-0-	-539	-0-	891	3	10	9	Y	9					181
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4341	3	69	9	Y	63	73	1			171
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4979	3	89	9	Y	81	127	1			125
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	246	1	5372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									
*08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	261	1	5476	3	Y	267	129	1			246
							294	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	17	1	74	3	Y	5					5
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	4	1			11
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					11
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					11
*08	3100	N	7262	-0-	4162	4162	470	1	6792	3	Y	-0-					11

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			5
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-	3	1			2
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			Y	-0-					2
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					2
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					2
*08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	160	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	165	1	3457	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					41
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					41
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3261	3	3	9	Y	3					44
07	3100	N	4040	-0-	940	1204	4040	2			Y	-0-					44
*08	2980	N	1776	-0-	-1204	-0-	1776	3			Y	-0-					44

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					21
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					21
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					21
07	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			Y	-0-					21
08	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56
04	4690	X	-0-	-0-	-4690	-0-					Y	9					65
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					65
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			Y	-0-					65
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					65
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1147	-0-	1147	1147	1050	1	97	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1761	-0-	1761	2908	1114	1	647	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2659	-0-	2659	5567	1128	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	8535	X	2968	-0-	-5567	-0-	1292	1	1676	2	N	-0-					-0-
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	1263	1	1472	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	2152	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2120	1	20761	2	N	-0-					-0-
06	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	2251	1	20119	2	N	-0-					-0-
07	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	978	1	19966	3	N	-0-					-0-
*08	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	980	1	20390	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8498	-0-	-1252	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8556	-0-	-1488	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7874	-0-	-1486	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8041	-0-	-1290	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7499	-0-	-1367	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6158	-0-	-502	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6221	-0-	-568	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19677	-0-	-1203	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19998	-0-	-1361	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19210	-0-	-1400	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19409	-0-	-1578	-0-	19409	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19648	-0-	-936	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	6667	3	111	9	Y	101	234	1			37
05	7252	X	6785	-0-	-467	-0-	6728	3	57	9	Y	52	78	1			11
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6542	3	133	9	Y	121					132
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6693	3	114	9	Y	104	100	1			136
08	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6511	3	87	9	Y	79	64	1			151

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1257	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1281	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1249	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1286	1	3417	3	N	-0-					-0-
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1280	1	3401	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6704	-0-	-1201	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	250	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	248	1	5189	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	2236	X	624	-0-	-1612	-0-	117	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	112	1	495	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8
04	17994	X	4703	-0-	-13291	-0-	884	1	3813	3	Y	5					13
							6	9									
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	908	1	4003	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	711	1	2691	3	Y	-0-					8
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	505	1	4558	2	Y	-0-					8
08	4619	X	2084	-0-	-2535	-0-	135	1	1949	3	Y	-0-					8

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	600	1	3357	3	Y	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	665	1	3765	3	Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	672	1	3673	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	703	1	3700	2	Y	-0-					-0-
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	720	1	3344	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	Y	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	176	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	175	1	2879	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-
05	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
06	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	3			N	-0-					-0-
*08	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	7043	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	7316	X	7301	-0-	-15	-0-	7293	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7032	3	46	9	Y	42					43
07	7719	X	6433	-0-	-1286	-0-	6400	3	33	9	Y	30	31	1			42
*08	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6341	3	20	9	Y	18	18	1			42

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	346	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	327	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	-0-					-0-
*08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2630	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
*08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	227	1	3355	2	Y	22					33
							24	9									
05	558	X	235	-0-	-323	-0-	229	1	6	9	Y	5	35	1			3
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	198	1	2757	3	Y	28					31
							31	9									
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	6					37
							7	9									
08	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	120	1	1645	3	Y	-0-	26	1			11

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37
04	12630	X	5860	-0-	-6770	-0-	5860	3			Y	-0-					37
05	13051	X	7389	-0-	-5662	-0-	7389	3			Y	-0-					37
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					37
07	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	7445	2			Y	-0-					37
08	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	6311	3			Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26
04	9750	X	8796	-0-	-954	-0-	8795	2	1	9	Y	1					27
05	9785	X	9073	-0-	-712	-0-	9073	2			Y	-0-					27
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					27
07	9176	X	8834	-0-	-342	-0-	8834	3			Y	-0-					27
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8745	2	30	9	Y	27					54

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	498	1	4249	3	Y	10					24
							11	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	542	1	4492	3	Y	-0-					24
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	480	1	4311	3	Y	16					40
							18	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	491	1	4063	2	Y	-0-					40
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	504	1	4135	3	Y	-0-					40

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	10272	-0-	-4368	-0-	1076	1	9178	3	Y	16					16
							18	9									
05	13279	X	10534	-0-	-2745	-0-	1135	1	9399	3	Y	-0-					16
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1032	1	9263	3	Y	2					18
							2	9									
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1020	1	8436	2	Y	-0-					18
*08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	1048	1	8593	3	Y	-0-					18

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339 110	1 9	3229	3	Y	100	110	1			64
04	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	361 68	1 9	3077	3	Y	62					126
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	445 20	1 9	7240	3	Y	18	132	1			12
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	331 97	1 9	4612	3	Y	88					100
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	321 19	1 9	4400	2	Y	17					117
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	368 116	1 9	5048	3	Y	105	156	1			66

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5543	-0-	2543	5015	5543	3			Y	-0-					-0-
05	10781	X	5766	-0-	-5015	-0-	5685	3	81	9	Y	74	65	1			9
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4971	3	25	9	Y	23					32
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5297	2	53	9	Y	48	34	1			46
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-	14	1			32

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391 22	1 9	5431	2	Y	20	20	1			-0-
04	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	337	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	368	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	354	1	4995	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	354 40	1 9	4938	2	Y	36	22	1			14
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	363	1	4910	3	Y	-0-					14

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

03	7099 X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
04	6870 X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	6792	-0-	-307	-0-	449	1	6343	3	Y	-0-					-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	412	1	5805	3	Y	-0-					-0-
07	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	419	1	5847	2	Y	43	26	1			17
						47	9									
08	6541 X	6187	-0-	-354	-0-	426	1	5761	3	Y	-0-					17

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	129	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	-0-					-0-
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	277	1	2220	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
*08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
*08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									
04	8430	X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
							21	9									
05	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	226	1	7359	3	Y	27	16	1			101
							30	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	215	1	6902	3	Y	45	38	1			108
							50	9									
07	7409	X	7294	-0-	-115	-0-	231	1	7023	2	Y	36	34	1			110
							40	9									
08	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	222	1	6427	3	Y	59	64	1			105
							65	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630	X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25
05	4216	X	2324	-0-	-1892	-0-	2324	3			Y	-0-					25
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					25
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					25
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					25

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	1149	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	1103	1	980	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	1143	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	116	1	1970	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1792	1	5773	2	N	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1747	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1795	1	5393	3	N	-0-					-0-
*08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1778	1	5278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1391	-0-	1391	1391	46	1	1345	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					28
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					28
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					28
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					28
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	5602	-0-	-1621	-0-	167	1	5431	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5511	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	173	1	5257	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*08	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	166	1	4818	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10	9	Y	9					9
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-	9	1			-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	216	1	4722	2	Y	-0-					-0-
*08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	251	1	5268	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13727	-0-	-1711	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12738	-0-	-1692	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13485	-0-	-961	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	13663	-0-	-380	-0-	13663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1609	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1145	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1210	1	3134	3	N	-0-					-0-
*08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1249	1	3588	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
*08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		3049	-0-	3049	3049	197	1	2852	3	Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					25
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					25
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					25
07	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			Y	-0-					25
*08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					25

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	73	1	134	2	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	50	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	50	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	156	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	1149	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1239	1	2631	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	180	1	3053	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	342	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	331	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	342	1	2712	3	N	-0-					-0-
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	508	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	519	1	3455	2	N	-0-					-0-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
*08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1216	1	4739	3	Y	-0-					9
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1163	1	4501	3	Y	-0-					9
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1279	1	4806	2	Y	1					10
							1	9									
08	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	1239	1	4492	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

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
03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	3			Y	-0-					6
04	9851	X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3			Y	-0-					6
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					6
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					6
07	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	1526	2			Y	-0-					6
*08	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	3			Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57
04	6600	X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5					62
05	5363	X	3228	-0-	-2135	-0-	3228	3			Y	-0-					62
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					62
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4120	2	9	9	Y	8					70
08	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					70

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	135	1	2761	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	84	1	2750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2586	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	92	1	2807	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	95	1	2762	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					8
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					8
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					8
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					8
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-					41
05	4257	X	2832	-0-	-1425	-0-	2832	3			Y	-0-					41
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					41
07	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2880	3	22	9	Y	20	27	1			34
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4
04	7410	X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3			Y	-0-					4
05	6882	X	4323	-0-	-2559	-0-	4323	3			Y	-0-					4
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					4
07	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	2			Y	-0-					4
08	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			Y	-0-					4

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	3	Y	4					8
							4	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3888	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	245	1	3295	3	Y	-0-					4
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	Y	-0-					4
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4581	3	75	9	Y	68	61	1			11

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
*08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-
*08	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	126	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	6939	-0-	-2020	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5716	3	2	9	Y	2					2
07	8959	X	6587	-0-	-2372	-0-	6587	2			Y	-0-	1	1			1
08	7626	X	6515	-0-	-1111	-0-	6515	3			Y	-0-					1

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
05	6824	X	5828	-0-	-996	-0-	5756	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5623	3	8	9	Y	7					15
07	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			Y	-0-	6	1			9
08	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	3			Y	-0-	3	1			6

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662	3	N	-0-					78
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	342	1	9161	3	N	-0-					78
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	331	1	9095	3	N	-0-					78
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	342	1	9104	2	N	-0-					78
*08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	342	1	8831	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					24
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					24
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					24
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					24
07	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	6183	2			Y	-0-					24
08	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3			Y	-0-					24

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	113	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	117	1	1918	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3803	-0-	703	703	212	1	3591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12
04	7470	X	6328	-0-	-1142	-0-	6325	3	3	9	Y	3	13	1			2
05	7998	X	7367	-0-	-631	-0-	7357	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	3	12	9	Y	11					12
07	7998	X	7810	-0-	-188	-0-	7799	2	11	9	Y	10	9	1			13
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7724	3	6	9	Y	5	5	1			13

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	3	Y	-0-					2
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	185	1	4038	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	188	1	3951	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	44	1	670	3	Y	5					16
							6	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-					3
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	Y	8	9	1			2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	168	1	3445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	112	1	3664	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	83	1	2651	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4061	X	3138	-0-	-923	-0-	100	1	3036	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	111	1	3212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	298	1	6518	2	Y	-0-					-0-
*08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	290	1	6080	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5127	3	29	9	Y	26					26
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6307	3	63	9	Y	57	83	1			-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6162	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	284	1	6208	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	284	1	5959	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	3	11	9	Y	10					10
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3670	3	Y	7					7
							8	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	453	1	3755	3	Y	-0-					7
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	355	1	3183	3	Y	-0-					7
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	470	1	3890	2	Y	-0-					7
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	445	1	3646	3	Y	-0-					7

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107
04	14B2 EXT		76	-0-	76	352	66	3	10	9	Y	9	39	1			77
05	443	X	91	-0-	-352	-0-	91	3			Y	-0-	70	1			7
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					11
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	11	1			-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8370	X	5407	-0-	-2963	-0-	5348	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6249	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7289	3	28	9	Y	25					25
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8938	3	24	9	Y	22	47	1			-0-
*08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9469	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89
04	8940	X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135	9	Y	123	123	1			89
05	9238	X	8797	-0-	-441	-0-	8614	3	183	9	Y	166	166	1			89
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8136	3	105	9	Y	95					184
07	8835	X	8131	-0-	-704	-0-	8113	2	18	9	Y	16	105	1			95
08	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8330	3	31	9	Y	28	123	1			-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86
04	5910	X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278	2	Y	80	66	1			100
							88	9									
05	6107	X	4044	-0-	-2063	-0-	819	1	3225	2	Y	-0-					100
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3159	2	Y	-0-					100
07	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	1117	1	2994	2	Y	-0-					100
*08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	633	1	3287	2	Y	-0-					100

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					4
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					4
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					4
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3618	-0-	3618	3763	3618	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3193	-0-	3193	6956	140	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*08	9388	X	2432	-0-	-6956	-0-	111	1	2321	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									
04	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4502	3	Y	42	44	1			14
							46	9									
05	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	142	1	4633	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	138	1	4443	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
07	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	148	1	4510	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
*08	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	153	1	4415	3	Y	5	9	1			2
							6	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4					71
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					71
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	Y	14	85	1			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
05	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
*08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					23
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	253	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	250	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	258	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	242	1	4103	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	780	-0-	-801	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	1157	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	1122	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1172	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	377	1	2117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27	1	604	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-					8
05	3064	X	1376	-0-	-1688	-0-	91	1	1279	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					2
07	1054	N	752	-0-	-302	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					2
08	1364	N	547	-0-	-817	-0-	547	3			Y	-0-	2	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	17580	X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	17980	X	16058	-0-	-1922	-0-	16058	3			Y	-0-					-0-
06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14718	3	7	9	Y	6					6
07	16988	X	14319	-0-	-2669	-0-	14318	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	16058	X	13361	-0-	-2697	-0-	13361	3			Y	-0-	1	1			3

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356	1	5838	2	Y	6					21
							7	9									
04	6270	X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-					21
05	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	367	1	5668	2	Y	-0-					21
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	364	1	5494	2	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	368	1	5742	3	Y	-0-					-0-
*08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	359	1	5622	2	Y	4					4
							4	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					8
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4108	3	7	9	Y	6					14
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-	10	1			4
07	5270	X	4590	-0-	-680	-0-	4577	2	13	9	Y	12					16
*08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			Y	-0-					16

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
*08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	748	1	3436	2	Y	81	122	1			85
							89	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	868	1	3419	2	Y	-0-					85
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	538	1	3355	2	Y	2					87
							2	9									
07	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	1040	1	2787	2	Y	-0-					87
*08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	624	1	3242	2	Y	19					106
							21	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7753	-0-	-1127	-0-	423	1	7330	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	429	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	426	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1015	1	7996	2	N	-0-					-0-
*08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	979	1	7841	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	9									
04	10950	X	7046	-0-	-3904	-0-	257	1	6781	3	Y	7					10
							8	9									
05	12276	X	7183	-0-	-5093	-0-	276	1	6900	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	272	1	6720	3	Y	14					14
							15	9									
07	11532	X	7551	-0-	-3981	-0-	287	1	7218	2	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
08	8494	X	6908	-0-	-1586	-0-	491	1	6403	3	Y	13					13
							14	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					1
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	420	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	442	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	420	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	424	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	416	1	3608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6538	-0-	-840	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5884	-0-	-1339	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6282	-0-	-678	-0-	316	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	350	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	357	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	377	1	6211	3	N	-0-					-0-
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	369	1	6259	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4118	-0-	-1090	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	213	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	250	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	220	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3679	-0-	-692	-0-	211	1	3468	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	225	1	3807	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	534	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	555	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	544	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	560	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	552	1	3054	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4247	-0-	-1153	-0-	531	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	564	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	574	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	908	1	4572	2	N	-0-					-0-
*08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	956	1	5032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	250	1	6590	3	Y	7					18
							8	9									
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	250	1	6232	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	3	Y	12					12
							13	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	254	1	6381	2	Y	37	49	1			-0-
							41	9									
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	393	1	5117	3	Y	10					10
							11	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	148	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3236	-0-	-949	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2563	-0-	-1487	-0-	133	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	394	1	3102	2	N	-0-					-0-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	395	1	3165	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	267	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	235	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	200	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	412	1	3243	2	N	-0-					-0-
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	360	111	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	490	130	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49	-0-	49	539	49	3			Y	-0-					-0-
07	539	X	-0-	-0-	-539	-0-					Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1416	1	7014	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7446	-0-	-1203	-0-	667	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	722	1	6056	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7351	-0-	-1298	-0-	772	1	6579	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	779	1	6895	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	3			N	-0-					-0-
*08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5					5
							6	9									
05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	279	1	2310	3	Y	-0-					5
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	3	Y	-0-					5
07	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	252	1	2087	2	Y	-0-					5
08	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	248	1	2029	3	Y	-0-					5

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8					61
							9	9									
05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317	1	7923	3	Y	30	47	1			44
							33	9									
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7367	3	Y	16					60
							18	9									
*07	8959	X	7411	-0-	-1548	-0-	282	1	7084	3	Y	41	82	1			19
							45	9									
08	8773	X	3012	-0-	-5761	-0-	214	1	2791	3	Y	6					25
							7	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	132	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	100	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	209	1	3444	3	N	-0-					-0-
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	224	1	3790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11469	-0-	-900	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10865	-0-	-925	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10911	-0-	-1117	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10761	-0-	-1081	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	89	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-					-0-
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	319	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6002	-0-	-448	-0-	311	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	753	1	5930	2	N	-0-					-0-
*08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	774	1	6198	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					21
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					21
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					21
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					21
*08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4349	-0-	1349	4882	4349	3			Y	-0-					-0-
05	9542	X	4660	-0-	-4882	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
*08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15
04	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1			6
05	7550	X	6988	-0-	-562	-0-	6988	3			Y	-0-					6
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			Y	-0-					6
07	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	2			Y	-0-					6
*08	6479	X	5109	-0-	-1370	-0-	5107	3	2	9	Y	2					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					25
04	10980	X	9632	-0-	-1348	-0-	211	1	9421	3	N	-0-					25
05	11346	X	9891	-0-	-1455	-0-	9666	2	225	3	N	-0-					25
06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					25
07	10416	X	9542	-0-	-874	-0-	223	2	9319	3	N	-0-					25
*08	10385	X	9147	-0-	-1238	-0-	8942	2	205	3	N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12441	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12660	3	48	9	Y	44	39	1			5
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11762	3	74	9	Y	67					72
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11101	2	12	9	Y	11	35	1			48
*08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	3	7	9	Y	6	16	1			38

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	212	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	195	1	3306	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									
04	8280	X	7320	-0-	-960	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					15
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	462	1	7120	2	Y	-0-					15
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	446	1	6729	2	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	518	1	8084	3	Y	1					1
							1	9									
*08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	538	1	8419	2	Y	5					6
							6	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9
04	10260	X	8177	-0-	-2083	-0-	8156	3	21	9	Y	19	28	1			-0-
05	9902	X	8312	-0-	-1590	-0-	8304	3	8	9	Y	7					7
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7868	3	31	9	Y	28					35
07	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7809	2	26	9	Y	24					59
08	8432	X	7757	-0-	-675	-0-	7629	3	128	9	Y	116	61	1			114

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16	1			2
05	7929	X	7896	-0-	-33	-0-	7887	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7481	3	21	9	Y	19					20
07	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	7711	3			Y	-0-	8	1			12
*08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-	3	1			9

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16
04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	13	1			3
05	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5621	3	1	9	Y	1					4
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5291	3	14	9	Y	13					17
07	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	5070	2	9	9	Y	8					25
*08	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	5443	3	54	9	Y	49	43	1			31

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36					149
							40	9									
05	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2637	1	16444	3	Y	36					185
							40	9									
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	2522	1	14925	3	Y	30	172	1			43
							33	9									
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	2503	1	13387	2	Y	14					57
							15	9									
*08	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2502	1	13177	3	Y	33					90
							36	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3					25
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1289	1	368	3	Y	14					39
							15	9									
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1410	1	708	3	Y	9					48
							10	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1568	1	1884	2	Y	3					51
							3	9									
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1563	1	1852	3	Y	17					68
							19	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					23
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					23
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					23
*08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13	1			2
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5033	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	3	23	9	Y	21					22
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4712	2	90	9	Y	82	44	1			60
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4692	3	15	9	Y	14	22	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36	9	Y	33					38
05	6169	X	5473	-0-	-696	-0-	5471	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					16
07	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5114	2			Y	-0-					16
08	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4990	3			Y	-0-					16

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	372	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	360	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	372	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6081	-0-	-1018	-0-	372	1	5709	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	447	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	621	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	614	1	2645	2	N	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	612	1	2635	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	632	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	896	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	896	1	3860	2	N	-0-					-0-
*08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	899	1	3871	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	372	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	360	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
*08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	372	1	4192	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975	2	N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	732	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	717	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	720	1	5417	2	N	-0-					-0-
*08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	737	1	5667	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1
04	8280	X	1556	-0-	-6724	-0-	1556	3			Y	-0-					1
05	6417	X	2981	-0-	-3436	-0-	2981	3			Y	-0-					1
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					1
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7181	2	8	9	Y	7					8
*08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			Y	-0-					8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					1
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	3	25	9	Y	23	20	1			4

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					9
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					9
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					9
07	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			Y	-0-					9
08	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	4395	3			Y	-0-					9

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	Y	11	33	1			5
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	656	3	7	9	Y	6	10	1			1
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1916	3	47	9	Y	43					44
07	3100	N	3549	-0-	449	449	3508	2	41	9	Y	37	34	1			47
*08	2817	N	2368	-0-	-449	-0-	2357	3	11	9	Y	10	17	1			40

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					1
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					38
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	238	1	68	3	Y	-0-					38
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	146	1	73	3	Y	4					42
							4	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	144	1	174	2	Y	-0-					42
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	154	1	183	3	Y	3					45
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	4923	-0-	-3478	-0-	189	1	4730	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	3	Y	10					10
							11	9									
07	8463	X	5451	-0-	-3012	-0-	207	1	5211	2	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	553	1	7205	3	Y	15					15
							17	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1			8
							4	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	980	1	3819	3	Y	-0-					8
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	876	1	3388	3	Y	-0-					8
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	947	1	3560	2	Y	1					9
							1	9									
*08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	953	1	3454	3	Y	-0-					9

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1025	1	3996	3	Y	-0-					9
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1092	1	4227	3	Y	-0-					9
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1144	1	4298	2	Y	-0-					9
08	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	970	1	3518	3	Y	-0-					9

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-					5
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	328	1	2897	3	Y	-0-					5
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	260	1	1974	3	Y	-0-					5
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	425	1	3375	2	Y	-0-					5
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	420	1	3157	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	9									
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					258
							2	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	7649	3	Y	2					260
							2	9									
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					260
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	773	1	6129	2	Y	-0-					260
08	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	814	1	6116	3	Y	-0-					260

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46
04	5460	X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	81	9	Y	74	85	1			35
05	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4894	3	29	9	Y	26					61
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	3	11	9	Y	10	71	1			-0-
07	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3953	2	1	9	Y	1					1
08	4774	X	3138	-0-	-1636	-0-	3137	3	1	9	Y	1					2

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	9									
04	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	4723	3	Y	39					110
							43	9									
05	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	1347	1	4713	3	Y	71	47	1			134
							78	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1275	1	4260	3	Y	-0-					134
07	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	1368	1	4370	2	Y	9	124	1			19
							10	9									
08	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	999	1	4452	3	Y	54					73
							59	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					89
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					89
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					89
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					89
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	1079	1	1368	2	Y	-0-					89
*08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	1079	1	1784	2	Y	-0-					89

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	4363	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	993	1	4150	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1053	1	4263	3	Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1175	1	4419	2	Y	-0-					-0-
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1055	1	4351	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	2					7
							2	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	333	1	4668	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	349	1	4685	3	Y	-0-					4
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	355	1	5544	2	Y	-0-					4
*08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	3	41	9	Y	37	35	1			6

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					164
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					164
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10607	3	117	9	N	106	184	1			86
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					86
*08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					86

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	4					7
							4	9									
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	610	1	5392	3	Y	11					18
							12	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	562	1	4270	3	Y	-0-					18
07	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	547	1	4343	2	Y	-0-					18
08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	577	1	4332	3	Y	-0-					18

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-
04	10620	X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38					38
05	9176	X	7155	-0-	-2021	-0-	7102	3	53	9	Y	48	72	1			14
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7085	3	39	9	Y	35	36	1			13
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7033	2	29	9	Y	26					39
*08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6993	3	22	9	Y	20	37	1			22

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18
04	9120	X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4910	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5749	3	33	9	Y	30					30
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6094	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
*08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					1
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	331	1	5267	3	N	38	88	1			22
							42	9									
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	342	1	5583	3	N	-0-					22
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	331	1	5371	3	N	-0-					22
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	342	1	5495	2	N	-0-					22
*08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	342	1	5501	3	N	-0-					22

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	690	1	5352	3	Y	5					15
							6	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	728	1	6437	3	Y	12					27
							13	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	711	1	5398	3	Y	-0-					27
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	784	1	6223	2	Y	-0-					27
*08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	718	1	5389	3	Y	-0-					27

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
04	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	3			N	-0-					-0-
*08	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3786	-0-	-774	-0-	539	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	549	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	536	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	560	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	558	1	3637	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3198	X	-0-	-0-	-3198	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	490	-0-	-1091	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-			-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	3			Y	-0-			-0-
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-			-0-
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	3			Y	-0-			-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			Y	-0-			-0-
*08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0	N	-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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-			64
04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	1464	3			Y	-0-			64
05	1240	X	565	-0-	-675	-0-	565	3			Y	-0-			64
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-			64
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-			64
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-			64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-			1
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	3	Y	-0-			1
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	109	1	1527	3	Y	-0-			1
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-			1
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	Y	-0-			1
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-			1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	3			N	-0-			-0-
*08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	494	1	3575	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	505	1	3756	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	487	1	3637	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	600	1	3670	2	N	-0-			-0-
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	487	1	3902	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					19
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	19	1			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5470	-0-	-800	-0-	1267	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	1310	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	1280	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	1302	1	3667	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	1288	1	3541	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
04	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
*08	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	670	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	580	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	557	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	2	N	-0-					-0-
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	510	1	1252	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
05	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
*08	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	22819	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	566	1	3702	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	588	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	576	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	899	1	4208	2	N	-0-					-0-
*08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	891	1	4216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	9									
04	3000	N	4914	-0-	1914	3024	179	1	4731	3	Y	4					39
							4	9									
05	3100	N	5776	-0-	2676	5700	222	1	5532	3	Y	20	33	1			26
							22	9									
06	14B2	EXT	5285	-0-	5285	10985	205	1	5068	3	Y	11					37
							12	9									
07	14B2	EXT	5117	-0-	5117	16102	195	1	4892	2	Y	27	56	1			8
							30	9									
*08	14B2	EXT	4453	-0-	4453	20555	317	1	4126	3	Y	9					17
							10	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	512	-0-	-2248	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1510	1	5540	2	N	-0-					-0-
*08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1510	1	3175	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	93	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	102	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	260	1	2047	2	N	-0-					-0-
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					79
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					79
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					79
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	860	2	266	9	Y	242	66	1			255
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					255

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			Y	-0-					36
05	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			Y	-0-					36
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					36
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9684	3	30	9	Y	27	63	1			-0-
08	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2
04	10110	X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	9951	X	8189	-0-	-1762	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	6728	-0-	-2541	-0-	6710	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	8184	X	7272	-0-	-912	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	1242	1	4345	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1231	1	4112	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5051	-0-	-1118	-0-	1204	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	988	1	4402	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5296	3	14	9	Y	13	9	1			4
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	Y	1					5
*08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	3	2	9	Y	2					7

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125
04	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					125
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			Y	-0-					125
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					125
*08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					125

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1227	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1568	1	3855	2	N	-0-					-0-
*08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1553	1	3795	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	529	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	508	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	771	1	3258	2	N	-0-					-0-
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	765	1	3266	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	613	-0-	-1464	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	645	-0-	-1432	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	602	1	2685	3	Y	63					69
							69	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
04	3000	N	4441	-0-	1441	2489	272	1	4165	3	Y	4					11
							4	9									
05	3100	N	4040	-0-	940	3429	267	1	3747	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	7255	X	3826	-0-	-3429	-0-	265	1	3561	3	Y	-0-					5
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	280	1	4371	2	Y	-0-					5
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	Y	23	24	1			4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7913	-0-	-1147	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8533	-0-	-829	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7018	-0-	-2344	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	712	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	871	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	847	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	-0-					-0-
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	941	1	2310	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

03	38900	X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	11625	X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
*08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	422	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	926	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1147	1	3172	2	N	-0-					-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1113	1	2958	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	145	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	129	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	350	1	2760	2	N	-0-					-0-
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	352	1	2822	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	271	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	269	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	641	1	5050	2	N	-0-					-0-
*08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	623	1	4990	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	782	1	3201	2	N	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	775	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1203	1	4374	2	N	-0-					-0-
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1147	1	4187	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	298	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	288	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-					-0-
*08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	298	1	5406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
*08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-					29
04	7560	X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3	1	9	Y	1					30
05	7346	X	5691	-0-	-1655	-0-	4652	2	1039	3	Y	-0-					30
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					30
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					30
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					30

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					26
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	3	1	9	Y	1					27
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					27
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					27
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					27

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					26
04	1320	X	90	-0-	-1230	-0-	86	3	4	9	Y	4					30
05	1364	X	691	-0-	-673	-0-	555	2	124	3	Y	11					41
							12	9									
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					46
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					46
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3			Y	-0-					46

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	357	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	346	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	357	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5133	-0-	-571	-0-	357	1	4776	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15
04	8940	X	7839	-0-	-1101	-0-	7837	3	2	9	Y	2					17
05	9238	X	9186	-0-	-52	-0-	9184	3	2	9	Y	2					19
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8207	3	13	9	Y	12					31
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					31
08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	9	Y	1					2
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			1
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4335	3	3	9	Y	3					4
07	3100	N	4520	-0-	1420	2758	4476	3	44	9	Y	40	36	1			8
*08	7363	X	4605	-0-	-2758	-0-	168	1	4437	3	Y	-0-					8

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11041	-0-	-869	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11078	-0-	-1229	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11408	-0-	-124	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
*08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
04	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	247	1	5052	3	Y	28	22	1			7
							31	9									
05	5518	X	5391	-0-	-127	-0-	159	1	5193	3	Y	35	30	1			12
							39	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	146	1	4688	3	Y	85	72	1			25
							94	9									
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	157	1	4793	3	Y	62	60	1			27
							68	9									
*08	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	138	1	3987	3	Y	45	61	1			11
							50	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	-0-					5
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5289	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	151	1	4851	3	Y	-0-	2	1			1
07	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	167	1	5083	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	172	1	4992	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	257	1	4456	2	N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	248	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	594	1	4678	2	N	-0-					-0-
*08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	571	1	4570	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	444	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	440	1	7979	2	N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	429	1	7855	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1011	1	7963	2	N	-0-					-0-
*08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	969	1	7760	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	288	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	313	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	285	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	311	1	2283	2	N	-0-					-0-
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	308	1	2192	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	5					25
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									
04	3000	N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8					50
							9	9									
05	16250	X	6675	-0-	-9575	-0-	256	1	6394	3	Y	23	38	1			35
							25	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262	1	6467	3	Y	14					49
							15	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	285	1	7169	2	Y	41	82	1			8
							45	9									
*08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	444	1	5781	3	Y	12					20
							13	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	451	1	2271	2	N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	421	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	435	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	426	1	2128	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9
04	3000	N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4					13
							4	9									
05	3100	N	3516	-0-	416	433	648	1	2856	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3000	N	2773	-0-	-227	206	580	1	2193	3	Y	-0-					8
07	1983	X	1777	-0-	-206	-0-	177	1	1600	2	Y	-0-					8
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					8

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	657	1	9477	3	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	694	1	9806	3	Y	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	661	1	9314	3	Y	-0-					-0-
*07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	643	1	8981	3	Y	65	39	1			26
							72	9									
*08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	592	1	8013	3	Y	-0-					26

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	288	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	298	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	288	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	298	1	5706	2	N	-0-					-0-
*08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5819	-0-	-1261	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6576	-0-	-678	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6024	-0-	-1044	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6114	-0-	-706	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6					84
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					84
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					84
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	Y	2					86
*08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					86

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7
04	3000	N	4151	-0-	1151	1151	4151	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	3933	-0-	833	1984	3933	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3295	-0-	295	2279	3295	3			Y	-0-					-0-
07	5357	X	3078	-0-	-2279	-0-	3060	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2573	3	109	9	Y	99	56	1			43

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
*08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32					32

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	202	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	220	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	221	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	629	1	5297	2	N	-0-					-0-
*08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	611	1	5240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	28	1	1564	2	Y	-0-					129
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	570	1	1787	2	Y	-0-					129
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	571	1	1561	2	Y	-0-					129
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	2	Y	-0-					129
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	526	1	1353	2	Y	49					178
							54	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	325	1	5636	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	338	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	314	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	765	1	6022	2	N	-0-					-0-
*08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	735	1	5890	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-	8	1			7
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					7
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	3	6	9	Y	5					12
07	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5304	3	12	9	Y	11					23
*08	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	5380	3	58	9	Y	53	42	1			34

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9762	-0-	-1057	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9140	-0-	-1679	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6117	-0-	-145	-0-	707	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	684	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	707	1	4753	2	N	-0-					-0-
*08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	707	1	6136	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									
04	8850	X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	2					24
							2	9									
05	8695	X	7221	-0-	-1474	-0-	1007	1	6213	3	Y	1					25
							1	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	991	1	4632	3	Y	1					26
							1	9									
07	7750	X	7046	-0-	-704	-0-	1040	1	6004	3	Y	2					28
							2	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	753	1	5027	3	Y	-0-					28

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-					70
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	941	1	2949	2	Y	11					81
							12	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	890	1	2433	2	Y	-0-					81
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	980	1	2615	2	Y	-0-					81
*08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	985	1	2534	2	Y	-0-					81

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1596	-0-	-2124	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	576	-0-	-1656	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	532	-0-	-1452	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					23
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					23
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					23
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					23
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					23
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	559	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	551	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	568	1	4170	2	N	-0-			-0-
*08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	569	1	4058	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	216	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	231	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	227	1	1619	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
*08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	2	N	-0-			-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1140	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1166	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1114	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1145	1	2942	2	N	-0-			-0-
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1150	1	2893	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	6830	-0-	-5080	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	6254	-0-	-2736	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	5440	-0-	-2465	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	5850	2			N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4449	-0-	-801	-0-	461	1	3988	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	499	1	4416	2	Y	-0-			-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	485	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4739	-0-	-66	-0-	589	1	4150	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4910	-0-	-19	-0-	530	1	4380	2	Y	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-			-0-
04	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	4960	3			Y	-0-			-0-
05	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			Y	-0-			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-			-0-
07	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	4819	-0-	-978	-0-	219	1	4600	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					112
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					112
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					112
07	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	3341	3			Y	-0-					112
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
04	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	39	1	597	3	Y	5					12
							6	9									
05	2604	X	718	-0-	-1886	-0-	44	1	619	3	Y	50	53	1			9
							55	9									
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					9
07	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					9
08	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	1606	3	31	9	Y	28	31	1			6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6870	-0-	-2400	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	9261	-0-	-2116	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
*08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					6
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-					6
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-					6
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					6
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1467	1	5519	3	Y	-0-					6
*08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1372	1	5659	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	422	1	7658	2	N	-0-					-0-
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	417	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	992	1	7815	2	N	-0-					-0-
*08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	971	1	7775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7622	-0-	-1089	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
04	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					19
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2281	3	Y	-0-					19
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	394	1	5176	2	Y	-0-					19
*08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	350	1	4326	3	Y	50					69
							55	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15
04	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
05	6169	X	3236	-0-	-2933	-0-	3235	3	1	9	Y	1					1
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	3	2	9	Y	2					3
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					3
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86
04	3000	N	1767	-0-	-1233	896	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27
05	3455	X	2559	-0-	-896	-0-	2537	3	22	9	Y	20					47
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18					65
07	3813	X	1707	-0-	-2106	-0-	1706	2	1	9	Y	1					66
08	3813	X	1307	-0-	-2506	-0-	1272	3	35	9	Y	32					98

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	357	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	346	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3302	-0-	202	202	357	1	2945	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7585	-0-	-365	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6772	-0-	-1178	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6983	-0-	-1170	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	612	1	4886	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	647	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	646	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	661	1	4875	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	653	1	4880	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	643	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	761	1	8403	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	694	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	647	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	495	1	3963	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	1133	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1186	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1143	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1321	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	1280	1	1614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	299	1	5173	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	308	1	5593	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	303	1	5559	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	729	1	5741	2	N	-0-					-0-
*08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	844	1	5408	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	239	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	226	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	540	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	644	1	4122	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	250	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	265	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	253	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4411	2	N	-0-					-0-
*08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	617	1	4942	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	283	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	278	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	273	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	679	1	5345	2	N	-0-					-0-
*08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	635	1	5087	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	2251	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2221	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	2505	1	2733	2	N	-0-					-0-
*08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2468	1	2489	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	336	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	372	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	896	1	7056	2	N	-0-					-0-
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	869	1	6957	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57
04	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	6					63
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4478	3	33	9	Y	30	88	1			5
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					5
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					5
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4457	3	7	9	Y	6					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7956	-0-	-197	-0-	342	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7840	-0-	-20	-0-	331	1	7509	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7996	-0-	-95	-0-	342	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7785	-0-	-306	-0-	342	1	7443	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	139	1	1095	2	N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
05	2997	N	2887	-0-	-110	-0-	1173	1	1714	2	N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1143	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1311	1	1828	2	N	-0-					-0-
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1297	1	1749	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	1126	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1188	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1154	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1343	1	2084	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	1251	1	1380	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	222	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	217	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	453	1	3564	2	N	-0-					-0-
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	418	1	3347	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	261	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	251	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	665	1	5239	2	N	-0-					-0-
*08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	646	1	5176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	325	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	328	1	6016	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	775	1	6103	2	N	-0-					-0-
*08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	740	1	5926	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	764	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	312	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	586	1	3717	2	N	-0-					-0-
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	569	1	3418	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28
04	5070	X	1578	-0-	-3492	-0-	868	2	703	3	Y	6					34
							7	9									
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5563	2	1358	3	Y	15					49
							17	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3281	2	1058	3	Y	12					61
							13	9									
07	6944	X	4256	-0-	-2688	-0-	1031	1	3218	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	4619	2	1473	3	Y	4					12
							4	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10100	-0-	-2140	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9370	-0-	-2751	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	8076	-0-	-3425	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
*08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					41
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	148	2	36	3	Y	16					57
							18	9									
06	T. A.		41	-0-	41	41	21	2	7	3	Y	12					69
							13	9									
07	T. A.		126	-0-	126	167	29	2	90	3	Y	6	66	1			9
							7	9									
08	T. A.		16	-0-	16	183	9	2	3	3	Y	4					13
							4	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									
04	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	3247	3	Y	80	152	1			128
							88	9									
05	4358	X	4088	-0-	-270	-0-	772	1	3226	3	Y	82	150	1			60
							90	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	721	1	2918	3	Y	37					97
							41	9									
07	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	756	1	2844	2	Y	11					108
							12	9									
08	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	712	1	2937	3	Y	49					157
							54	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	802	1	3353	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	717	1	2905	3	Y	1					2
							1	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2827	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	830	1	3426	3	Y	9					12
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

03	3100	N	3200	-0-	100	100	599 1 3 9	2598	3	Y	3						42
04	2410	N	2310	-0-	-100	-0-	427 1 4 9	1879	3	Y	4		28	1			18
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	362 1 9 9	1512	3	Y	8		22	1			4
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	384 1 28 9	1555	3	Y	25						29
07	1891	X	702	-0-	-1189	-0-	147 1 4 9	551	2	Y	4						33
08	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	366 1 1 9	1510	3	Y	1						34

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13
04	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11824	3	155	9	Y	141	100	1			54
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12594	3	67	9	Y	61	86	1			29
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9340	3	90	9	Y	82	89	1			22
07	10726	X	9147	-0-	-1579	-0-	8934	3	213	9	Y	194	97	1			119
08	10726	X	9103	-0-	-1623	-0-	9070	3	33	9	Y	30	95	1			54

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	525	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	502	1	4272	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	513	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	501	1	4142	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7716	3	51	9	Y	46	56	1			30
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8359	3	24	9	Y	22	39	1			13
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7613	3	31	9	Y	28	33	1			8
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7954	2	67	9	Y	61	31	1			38
08	7657	X	7491	-0-	-166	-0-	7481	3	10	9	Y	9	30	1			17

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3048	2	239	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2581	2	218	3	Y	8					8
							9	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	83	3	Y	10					18
							11	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	339	1	4578	3	Y	9					27
							10	9									
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	3	Y	-0-					27

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	470	1	4065	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	487	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	474	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	506	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	479	1	3960	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4473	-0-	-687	-0-	1217	1	3256	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	1259	1	3217	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	1226	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1262	1	3012	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	1265	1	3161	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8
04	1230	X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					8
05	775	X	747	-0-	-28	-0-	103	1	644	3	Y	-0-					8
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	Y	-0-	6	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	Y	-0-					2
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	65	1	345	3	Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	11	21	1			51
							12	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3052	2	258	3	Y	8					59
							9	9									
06	3000	N	3179	-0-	179	179	2928	2	239	3	Y	11					70
							12	9									
07	3100	N	2927	-0-	-173	6	201	2	2717	3	Y	8					78
							9	9									
*08	3788	X	3782	-0-	-6	-0-	3511	2	267	3	Y	4					82
							4	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-					12
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	-0-					12
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	-0-					12
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-					12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	236	1	887	3	Y	-0-					12
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	196	1	807	3	Y	-0-					12

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1127	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1145	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1140	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1170	1	1504	3	N	-0-					-0-
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	1164	1	1439	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	346	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	357	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	346	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	357	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6119	-0-	-329	-0-	357	1	5762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	288	1	6999	2	N	-0-			-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	298	1	7038	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6983	-0-	-67	-0-	288	1	6695	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	298	1	6868	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6426	-0-	-890	-0-	298	1	6128	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	552	1	2498	2	N	-0-			-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	532	1	2938	2	N	-0-			-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	530	1	2496	2	N	-0-			-0-
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	512	1	2326	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	6	1			3
05	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	3678	3			Y	-0-	2	1			1
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

03	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61
04	6780	X	6420	-0-	-360	-0-	331	1	6089	2	N	-0-					61
05	7006	X	6197	-0-	-809	-0-	342	1	5855	2	N	-0-					61
06	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	331	1	5704	2	N	-0-					61
07	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	342	1	5762	3	N	-0-					61
08	6634	X	6270	-0-	-364	-0-	342	1	5928	2	N	-0-					61

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
*08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	12984	-0-	-5058	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12802	-0-	-3968	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13125	-0-	-4080	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	13402	-0-	-207	-0-	13402	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9
04	14B2 EXT		391	-0-	391	658	391	1			Y	-0-					9
05	997	X	339	-0-	-658	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					9
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					9
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	233	1	280	3	Y	-0-					9
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	246	1	292	3	Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6827	-0-	-1109	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5925	-0-	-1755	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5364	-0-	-2386	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5720	-0-	-1100	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-					-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	979	1	16546	2	N	-0-					-0-
06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1055	1	16344	2	N	-0-					-0-
07	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1574	1	15958	3	N	-0-					-0-
*08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17525	-0-	-1695	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17510	-0-	-1710	-0-	17510	3			N	-0-					-0-
08	18414	X	16882	-0-	-1532	-0-	16882	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9851	-0-	-2363	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8670	-0-	-2550	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9323	-0-	-1031	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9404	-0-	-950	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2
04	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5088	2	10	9	Y	9	4	1			5
*08	3100	N	5197	-0-	2097	2097	5197	3			Y	-0-	3	1			2

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2
04	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3			Y	-0-	1	1			1
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	4462	3			Y	-0-					1
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4665	2	52	9	Y	47	22	1			27
*08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4956	3	9	9	Y	8	22	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-					-0-
*08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13634	3	41	9	Y	37	77	1			42
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12453	3	6	9	Y	5	35	1			12
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11779	3	24	9	Y	22	27	1			7
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12724	2	19	9	Y	17	11	1			13
*08	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12681	3	3	9	Y	3	10	1			6

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					1
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			Y	-0-					1
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					1
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6503	3	2	9	Y	2	1	1			2
*08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1	9	Y	1	2	1			1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	3371	-0-	-5526	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5462	-0-	-3435	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	5330	-0-	-3071	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10872	-0-	-678	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10561	-0-	-629	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10543	-0-	-679	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10326	-0-	-896	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			5
05	14B2	EXT	1042	-0-	1042	1042	1042	3			Y	-0-					5
06	14B2	EXT	2281	-0-	2281	3323	2281	3			Y	-0-					5
07	14B2	EXT	2572	-0-	2572	5895	2572	2			Y	-0-					5
*08	7000	X	1105	-0-	-5895	-0-	1105	3			Y	-0-					5

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3142	-0-	42	42	3130	3	12	9	Y	11	16	1			5
06	3000	N	3764	-0-	764	806	3730	3	34	9	Y	31	29	1			7
07	3100	N	4222	-0-	1122	1928	4181	2	41	9	Y	37	20	1			24
*08	6643	X	4715	-0-	-1928	-0-	4708	3	7	9	Y	6	19	1			11

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	684	1	5155	2	N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	516	1	5289	2	N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	372	1	5740	2	N	-0-					-0-
*08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	372	1	5501	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2
04	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1			1
05	5026	X	4283	-0-	-743	-0-	4283	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13563	-0-	-2123	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12913	-0-	-1667	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13172	-0-	-1429	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12839	-0-	-987	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					13
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					13
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17					50
05	3100	N	7806	-0-	4706	4706	7778	3	28	9	Y	25	75	1			-0-
06	3000	N	7761	-0-	4761	9467	7761	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10816	-0-	7716	17183	10816	2			Y	-0-					-0-
*08	27798	X	10615	-0-	-17183	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					2
04	3360	X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-					2
05	3372	X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-					2
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					2
07	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	3			Y	-0-					2
*08	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			Y	-0-					2

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31
04	11880	X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	10966	X	2628	-0-	-8338	-0-	2415	2	204	3	Y	8					8
							9	9									
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	122	2	1498	3	Y	10					18
							11	9									
07	8215	X	642	-0-	-7573	-0-	44	1	588	3	Y	9					27
							10	9									
08	7378	X	611	-0-	-6767	-0-	568	2	43	3	Y	-0-					27

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4
04	9300	X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2					6
05	8401	X	6699	-0-	-1702	-0-	6693	3	6	9	Y	5					11
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5852	3	2	9	Y	2					13
07	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5918	2	3	9	Y	3					16
08	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	6162	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1			-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	6177	2	18	9	Y	16					16
08	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	3			Y	-0-					16

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	489	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	480	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	427	1	2012	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	449	1	2038	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	489	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	553	1	2607	2	N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	549	1	2496	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	389	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	425	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1890	-0-	-590	-0-	477	1	1413	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3265	-0-	165	165	627	1	2638	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7457	-0-	-283	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7548	-0-	-264	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3526	2	N	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	468	1	3683	2	N	-0-					-0-
*08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	448	1	3588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	68	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	91	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	209	1	1649	2	N	-0-					-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	213	1	1707	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	503	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	525	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	506	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	710	1	2661	2	N	-0-					-0-
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	700	1	2626	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					27
05	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			Y	-0-					27
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					27
07	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5420	3			Y	-0-					27
08	5766	X	5116	-0-	-650	-0-	5116	2			Y	-0-					27

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
07	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
*08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-					-0-
*08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3271	-0-	-1441	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10335	-0-	-2871	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9910	-0-	-2600	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9956	-0-	-2971	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10400	-0-	-295	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4102	-0-	-1298	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11598	-0-	-1112	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10284	-0-	-1866	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9302	-0-	-3253	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	9691	-0-	-2306	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17249	-0-	-142	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15747	-0-	-1644	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
08	17236	X	15987	-0-	-1249	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14807	-0-	-2801	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15535	-0-	-1385	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	15661	-0-	-1172	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	Y	16					16
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	Y	26	13	1			29
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					29
07	1953	N	455	-0-	-1498	-0-	455	2			Y	-0-					29
*08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	573	3	1	9	Y	1					30

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
*08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
*08	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
*08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	3	2	9	Y	2	5	1			2
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6696	X	4135	-0-	-2561	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4173	-0-	-1097	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
04	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
05	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
*08	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
*08	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
04	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	3			N	-0-					-0-
*08	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31
04	3000	N	2774	-0-	-226	4989	2560	2	201	3	Y	12	40	1			3
							13	9									
05	9940	X	4951	-0-	-4989	-0-	4557	2	385	3	Y	8					11
							9	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	503	2	6157	3	Y	11					22
							12	9									
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	438	2	5916	3	Y	8					30
							9	9									
*08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5560	2	423	3	Y	-0-					30

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20142	-0-	-1372	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16725	-0-	-3915	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18165	-0-	-2977	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	18513	-0-	-2505	-0-	18513	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13373	-0-	-2065	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11946	-0-	-2424	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12981	-0-	-814	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12746	-0-	-894	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17205	X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16010	-0-	-730	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14549	-0-	-1201	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14887	-0-	-1388	-0-	14887	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14943	-0-	-1332	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11853	-0-	-1347	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11663	-0-	-1605	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10989	-0-	-636	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10544	-0-	-136	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
*08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
*08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	2	1			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

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16824	-0-	-276	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17111	-0-	-745	-0-	17111	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	17505	-0-	-1126	-0-	17505	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-					96
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	1618	2	Y	-0-					96
05	2891	X	2540	-0-	-351	-0-	608	1	1932	2	Y	-0-					96
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	548	1	1687	2	Y	-0-					96
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	Y	-0-					96
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	594	1	1676	2	Y	-0-					96

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-					149
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	-0-					149
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	902	1	2868	2	Y	-0-					149
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	913	1	2811	2	Y	-0-					149
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	891	1	2837	2	Y	-0-					149
*08	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	916	1	2586	2	Y	-0-					149

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42
04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	-0-					42
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			Y	-0-					42
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			Y	-0-					42
07	12245	X	11987	-0-	-258	-0-	11987	2			Y	-0-					42
*08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12855	3	2	9	Y	2					44

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					27
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					27
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	6					34
							7	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4894	2	1195	3	Y	15					49
							17	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1441	1	4467	3	Y	12					61
							13	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1530	2	4775	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3491	2	1113	3	Y	4					12
							4	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8657	-0-	-1511	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8307	-0-	-1023	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
04	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
05	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	3			N	-0-					-0-
*08	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	306	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5522	-0-	-718	-0-	286	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	737	1	5805	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	733	1	5870	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	288	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	288	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	298	1	3266	2	N	-0-					-0-
*08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	298	1	4279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2249	-0-	-1411	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	197	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	306	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	273	1	2186	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
05	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
06	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
*08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14361	-0-	-879	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14939	-0-	-344	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14105	-0-	-625	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14419	-0-	-771	-0-	14419	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17146	-0-	-1844	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17569	-0-	-1806	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16793	-0-	-1807	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16648	-0-	-2107	-0-	16648	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	16290	-0-	-1814	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342	1	4259	3	N	11			97
							12	9							
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	331	1	4076	3	N	3			100
							3	9							
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	342	1	4054	3	N	3			103
							3	9							
06	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	331	1	3940	3	N	3			106
							3	9							
07	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	342	1	4288	3	N	2			108
							2	9							
08	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	342	1	3933	3	N	6			114
							7	9							

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-			-0-
*08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-			-0-
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-			-0-
*08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-			-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-			-0-
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-			-0-
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-			-0-
07	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20533	3			N	-0-			-0-
*08	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213
04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	2	9	Y	2					215
05	9040	X	8639	-0-	-401	-0-	8611	3	28	9	Y	25					240
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8503	3	52	9	Y	47	123	1			164
07	8494	X	8422	-0-	-72	-0-	8422	2			Y	-0-					164
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	319	1	8443	3	Y	8	117	1			55
							9	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					5
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3017	3	12	9	Y	11					16
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3130	3	34	9	Y	31	20	1			27
07	3100	N	3425	-0-	325	489	3425	2			Y	-0-					27
*08	3100	N	3712	-0-	612	1101	135	1	3575	3	Y	2	20	1			9
							2	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3			Y	-0-					107
05	10174	X	9064	-0-	-1110	-0-	9064	3			Y	-0-					107
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-	46	1			61
07	9796	X	8351	-0-	-1445	-0-	8351	2			Y	-0-					61
08	9796	X	8399	-0-	-1397	-0-	306	1	8093	3	Y	-0-	42	1			19

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
*08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
*08	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5123	-0-	-488	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10950	-0-	-489	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10432	-0-	-548	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10319	-0-	-810	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	10288	-0-	-841	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					13
05	988	N	-0-	-0-	-988	-0-					Y	1					14
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					14
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1					15

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22
04	13470	X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3			Y	-0-					22
05	13549	X	9068	-0-	-4481	-0-	9046	3	22	9	Y	20	42	1			-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	5662	-0-	-7110	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
*08	12772	X	5649	-0-	-7123	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	227	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	557	1	4383	2	N	-0-					-0-
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	4392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	384	3	Y	38					65
							42	9									
05	5427	X	4624	-0-	-803	-0-	4225	2	390	3	Y	8					73
							9	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					73
07	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4226	2	66	9	Y	60	41	1			92
08	4960	X	3975	-0-	-985	-0-	3975	3			Y	-0-					92

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
*08	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11869	-0-	-2711	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11872	-0-	-3194	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	11348	-0-	-2416	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
*08	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
*08	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
04	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
05	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30379	2			N	-0-					-0-
06	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	28331	3			N	-0-					-0-
*08	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	28815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
*08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5064	-0-	1964	2486	469	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2525	-0-	-475	2011	254	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	2149	-0-	-2011	-0-	100	1	2049	3	N	-0-					-0-
*08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	762	-0-	-726	-0-	762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	9781	-0-	-4541	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11687	-0-	-1873	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12347	-0-	-1510	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	X	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
04	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	3			N	-0-					-0-
*08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
05	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16455	-0-	-975	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17060	-0-	-951	-0-	17060	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	16375	-0-	-1636	-0-	16375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	10721	-0-	-4729	-0-	10721	3			Y	-0-					-0-
05	15965	X	9623	-0-	-6342	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
07	14260	X	8791	-0-	-5469	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
08	14260	X	9001	-0-	-5259	-0-	9001	3			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24
04	10380	X	5701	-0-	-4679	-0-	5701	3			Y	-0-					24
05	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5942	3	53	9	Y	48					72
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	3	14	9	Y	13	85	1			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6171	3	46	9	Y	42					42

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					95
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					95
05	3997	X	3756	-0-	-241	-0-	3756	3			Y	-0-					95
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					95
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					95
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					95

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	565	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	554	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	884	1	4382	2	N	-0-					-0-
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	885	1	4466	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11724	-0-	-459	-0-	621	1	11103	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	614	1	10266	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11023	-0-	-1036	-0-	631	1	10392	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11076	-0-	-859	-0-	617	1	10459	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-					-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	421	1	7643	2	N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	419	1	7677	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	992	1	7814	2	N	-0-					-0-
*08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	956	1	7653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-					-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	614	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	502	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	837	1	4245	2	N	-0-					-0-
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	665	1	3674	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	645	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	614	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	636	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	621	1	5387	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
05	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
*08	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7					31
04	12060	X	6698	-0-	-5362	-0-	6199	2	486	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	12362	X	5737	-0-	-6625	-0-	5282	2	446	3	Y	8					8
							9	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6299	2	515	3	Y	10					18
							11	9									
07	12152	X	7107	-0-	-5045	-0-	489	1	6608	3	Y	9					27
							10	9									
*08	11377	X	6551	-0-	-4826	-0-	6087	2	463	3	Y	1					28
							1	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	393	1	1994	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1990	-0-	-490	-0-	430	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	470	1	2108	3	N	-0-			-0-
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		688	-0-	688	688	688	2			N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	510	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	552	1	3214	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	540	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3187	-0-	-936	-0-	533	1	2654	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	549	1	2991	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	481	1	6076	2	N	-0-			-0-
05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1069	1	18074	2	N	-0-			-0-
06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	918	1	14219	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	2337	-0-	-5475	-0-	210	1	2127	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-			-0-
04	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-			-0-
05	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	30362	2			N	-0-			-0-
06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-			-0-
07	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			N	-0-			-0-
*08	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	29003	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1114	1	1312	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	1155	1	1366	2	N	-0-			-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	1158	1	1302	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	1155	1	1290	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	183	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-			-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	235	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	561	1	4418	2	N	-0-			-0-
*08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	510	1	4082	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	571	1	4894	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	569	1	4933	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	543	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	932	1	4993	2	N	-0-					-0-
*08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	910	1	4905	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1395	1	5841	2	N	-0-					-0-
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1497	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1593	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	2167	1	7592	2	N	-0-					-0-
*08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	1995	1	6843	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	1358	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	1382	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	1172	1	5257	2	N	-0-					-0-
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1719	1	6022	2	N	-0-					-0-
*08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1780	1	6107	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	522	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3107	-0-	-1016	-0-	610	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	584	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	801	1	2914	2	N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	837	1	3057	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	260	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	274	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	263	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	623	1	4905	2	N	-0-					-0-
*08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	657	1	5258	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14362	-0-	-2138	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14415	-0-	-1767	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14105	-0-	-1315	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14081	-0-	-1171	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
*08	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61
04	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	3			Y	-0-					61
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					61
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	3			Y	-0-					61
07	16926	X	16567	-0-	-359	-0-	16550	3	17	9	Y	15	63	1			13
08	16926	X	16800	-0-	-126	-0-	16800	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
*08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	216	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	173	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	212	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	184	1	3113	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	586	1	8247	2	N	-0-					-0-
*08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	552	1	8029	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
*08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8509	-0-	-16	-0-	727	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	457	1	7640	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8267	-0-	-258	-0-	473	1	7794	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8341	-0-	-153	-0-	465	1	7876	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
05	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	3			N	-0-					-0-
*08	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5688	-0-	2588	2588	5688	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8807	-0-	5807	8395	8807	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6858	-0-	3758	12153	6858	3			N	-0-					-0-
*08	18864	X	6711	-0-	-12153	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-					-0-
04	19693	X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
*08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	10334	-0-	-4515	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	7594	-0-	-5846	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	4407	-0-	-8241	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	4259	-0-	-8389	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11619	-0-	-1618	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11348	-0-	-1269	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11266	-0-	-1351	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10195	-0-	-872	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10094	-0-	-105	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8349	-0-	-1281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7259	-0-	-2444	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7747	-0-	-1956	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8606	-0-	-124	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
*08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7255	-0-	-2285	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3565	-0-	-6293	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	559	-0-	-9299	-0-	559	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16313	-0-	-582	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13467	-0-	-2883	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15530	-0-	-1365	-0-	15530	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	16050	-0-	-473	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
05	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
07	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
*08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18300	-0-	-570	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	3			N	-0-					-0-
*08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18354	-0-	-1326	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18538	-0-	-1457	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17488	-0-	-1532	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17904	-0-	-1626	-0-	17904	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	17918	-0-	-1333	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14182	-0-	-109	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13634	-0-	-657	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14346	-0-	-1674	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14441	-0-	-1741	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13796	-0-	-1384	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13586	-0-	-2100	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13559	-0-	-1476	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					61
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					61
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					61
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	5	3	14	9	Y	13	62	1			12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23
04	18120	X	16241	-0-	-1879	-0-	16241	3			Y	-0-					23
05	18484	X	17193	-0-	-1291	-0-	17193	3			Y	-0-					23
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	3			Y	-0-					23
07	17453	X	16315	-0-	-1138	-0-	16315	2			Y	-0-					23
08	17205	X	15507	-0-	-1698	-0-	15507	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	197	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	318	1	2501	2	N	-0-					-0-
*08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	451	1	3610	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5735	-0-	-805	-0-	313	1	5422	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5228	-0-	-1375	-0-	273	1	4955	2	N	-0-					-0-
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	738	1	5810	2	N	-0-					-0-
*08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	713	1	5711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	298	1	5410	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	278	1	5089	2	N	-0-			-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	658	1	5186	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	631	1	5054	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-			-0-
04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-			-0-
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	11878	-0-	-272	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	11622	-0-	-933	-0-	11622	3			N	-0-			-0-
08	12555	X	9915	-0-	-2640	-0-	9915	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	255	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	247	1	4517	2	N	-0-			-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	587	1	4627	2	N	-0-			-0-
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	575	1	4606	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	1055	1	9041	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	969	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9603	-0-	-596	-0-	1026	1	8577	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10040	-0-	-66	-0-	1037	1	9003	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8550	-0-	-1215	-0-	8550	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	8520	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	8335	-0-	-841	-0-	8335	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
04	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
06	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			N	-0-					-0-
*08	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23127	-0-	-3471	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21547	-0-	-2843	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	21732	-0-	-3471	-0-	21732	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	20999	-0-	-2871	-0-	20999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14317	-0-	-2485	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13937	-0-	-1963	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	14213	-0-	-946	-0-	14213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	806	X	35	-0-	-771	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9270	-0-	-402	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23957	-0-	-967	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21805	-0-	-2315	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22113	-0-	-2811	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	22934	-0-	-1308	-0-	22934	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4169	-0-	-3481	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	3970	-0-	-5082	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17601	-0-	-131	-0-	17601	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	17402	-0-	-330	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	30153	-0-	-630	-0-	30153	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28081	-0-	-1949	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	27849	-0-	-3275	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
08	31124	X	28106	-0-	-3018	-0-	28106	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12214	-0-	-986	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11568	-0-	-1482	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11621	-0-	-996	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	684	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	707	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	684	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	707	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	707	1	2046	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2481	-0-	-3874	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4272	-0-	-2083	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15054	-0-	-3980	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13944	-0-	-2826	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13385	-0-	-3603	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13773	-0-	-1634	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10803	-0-	-1318	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10383	-0-	-867	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10254	-0-	-999	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10170	-0-	-1083	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13091	-0-	-1045	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12871	-0-	-459	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
*08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12163	-0-	-3399	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	11098	-0-	-3872	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11129	-0-	-3038	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11102	-0-	-1670	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
*08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	760	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	988	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	982	1	8204	3	N	-0-					-0-
*08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1024	1	8888	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
04	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-
05	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
06	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
07	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	3			N	-0-					-0-
*08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	35614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	12981	-0-	-3449	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12074	-0-	-2296	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	11470	-0-	-3131	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	11095	-0-	-2917	-0-	11095	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22					114
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	3			N	-0-					114
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6473	3	64	9	N	58					172
07	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	24	1	7016	2	N	16	168	1			20
							18	9									
*08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	276	1	8096	3	N	-0-					20

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
05	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
*08	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					10
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-					10
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					10
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					10
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-	1	1			9
*08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					9

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7704	-0-	4704	6007	7704	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3665	-0-	565	6572	3665	3			N	-0-					-0-
*08	9364	X	2792	-0-	-6572	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
*08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	55	X	55	-0-	-0-	30	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	422	392	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		229	-0-	229	651	229	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	705	54	2			N	-0-					-0-
07	705	X	-0-	-0-	-705	-0-					N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5891	-0-	-650	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4852	-0-	-1478	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5489	-0-	-835	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
06	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
07	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	3			N	-0-					-0-
*08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2			N	-0-					-0-
05	54777	X	50535	-0-	-4242	-0-	50535	2			N	-0-					-0-
06	53010	X	48135	-0-	-4875	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
07	54777	X	47114	-0-	-7663	-0-	47114	3			N	-0-					-0-
*08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	55681	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					1
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					1
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					1
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					1
*08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1 4	26159	3 9	Y	4					179
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19902	3	1	9	Y	1	171	1			9
05	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	3			Y	-0-					9
06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20739	3	29	9	Y	26					35
07	25203	X	22277	-0-	-2926	-0-	22243	3	34	9	Y	31					66
08	25203	X	19905	-0-	-5298	-0-	19898	3	7	9	Y	6					72

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1 2	11447	3 9	Y	2					9
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			Y	-0-	7	1			2
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			Y	-0-					2
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10266	3	10	9	Y	9					11
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7392	3	12	9	Y	11					22
*08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11076	3	4	9	Y	4					26

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					18
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					18
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					18
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					18
*08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					18

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3
04	8730	X	8648	-0-	-82	-0-	8634	3	14	9	Y	13					16
05	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	8783	3	3	9	Y	3					19
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			Y	-0-					19
07	8804	X	8502	-0-	-302	-0-	8457	3	45	9	Y	41	60	1			-0-
08	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	8486	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			N	-0-					-0-
04	73644	X	16875	-0-	-56769	-0-	1462	1	15413	2	N	-0-					-0-
05	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1510	1	16498	2	N	-0-					-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1462	1	13321	2	N	-0-					-0-
07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	1510	1	12655	3	N	-0-					-0-
*08	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					22
04	22350	X	21824	-0-	-526	-0-	21824	3			N	-0-					22
05	23033	X	22341	-0-	-692	-0-	22341	3			N	-0-					22
06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					22
07	23033	X	22825	-0-	-208	-0-	22825	3			N	-0-					22
*08	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					12
04	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	2			Y	-0-					12
05	5332	X	3944	-0-	-1388	-0-	3944	2			Y	-0-					12
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					12
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	3			Y	-0-					12
*08	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			Y	-0-					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			Y	-0-					-0-
05	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			Y	-0-					-0-
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			Y	-0-					-0-
07	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			Y	-0-					-0-
*08	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
06	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-					-0-
07	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	3			N	-0-					-0-
*08	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20126	-0-	-3364	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17836	-0-	-6437	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21781	-0-	-12	-0-	21781	3			N	-0-					-0-
08	21793	X	21488	-0-	-305	-0-	21488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11300	-0-	-1007	-0-	599	1	10701	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10987	-0-	-593	-0-	620	1	10367	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11194	-0-	-772	-0-	641	1	10553	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	616	1	10433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-					22
04	16440	X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-					22
05	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			Y	-0-					22
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	3			Y	-0-					22
07	16678	X	16340	-0-	-338	-0-	16340	2			Y	-0-					22
08	16678	X	16590	-0-	-88	-0-	16590	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-0-
04	3305	X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		166	-0-	166	295	166	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		610	-0-	610	905	610	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	98	-0-	-905	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-
04	44950	X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
05	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
07	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	32154	3			N	-0-					-0-
*08	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	39676	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
04	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
07	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	3			N	-0-					-0-
*08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
05	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
06	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
07	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	20877	3			N	-0-					-0-
*08	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
05	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
06	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
07	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	3			N	-0-					-0-
*08	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8255	-0-	-145	-0-	416	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8266	-0-	-414	-0-	438	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	445	1	7441	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	444	1	7312	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	435	1	7378	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15908	-0-	-1312	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16835	-0-	-959	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15397	-0-	-1553	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	16128	-0-	-705	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13222	-0-	-368	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	10133	-0-	-3538	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	9110	-0-	-4561	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50
04	3000	N	8951	-0-	5951	5951	8868	3	83	9	Y	75					125
05	3100	N	9869	-0-	6769	12720	9771	3	98	9	Y	89					214
06	3000	N	9189	-0-	6189	18909	9152	3	37	9	Y	34	165	1			83
07	28177	X	9268	-0-	-18909	-0-	9191	3	77	9	Y	70					153
*08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9105	3	76	9	Y	69	177	1			45

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
*08	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
06	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	3			N	-0-					-0-
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			N	-0-					-0-
*08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	685	-0-	-2725	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	14	-0-	-3286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	612	-0-	-2688	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
04	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	29124	-0-	-366	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28899	-0-	-1574	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
08	30473	X	29449	-0-	-1024	-0-	29449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
04	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
05	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	3			N	-0-					-0-
*08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14116	-0-	-944	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10848	-0-	-4714	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
08	15562	X	13740	-0-	-1822	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					33
04	16620	X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823	3	N	-0-					33
05	17174	X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3			N	-0-					33
06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					33
07	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					33
*08	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					33

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15411	-0-	-1577	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15552	-0-	-648	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15678	-0-	-783	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
*08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11232	-0-	-641	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2			N	-0-					-0-
04	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2			N	-0-					-0-
05	30030	X	30030	-0-	-0-	-0-	30030	2			N	-0-					-0-
06	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
07	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	28628	3			N	-0-					-0-
*08	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15595	-0-	-1083	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14353	-0-	-1727	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14351	-0-	-1924	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14765	-0-	-1510	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13211	-0-	-522	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12740	-0-	-550	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11983	-0-	-1750	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12602	-0-	-821	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13026	-0-	-769	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12460	-0-	-350	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12303	-0-	-965	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	9									
04	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	24338	2	Y	45	53	1			35
							50	9									
05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	661	1	27016	2	Y	40	58	1			17
							44	9									
06	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	540	1	22445	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	26040	X	20556	-0-	-5484	-0-	487	1	20051	3	Y	16					29
							18	9									
*08	26660	X	22704	-0-	-3956	-0-	540	1	22140	2	Y	22	32	1			19
							24	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					67
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3074	2	1462	3	Y	-0-	30	1			37
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			Y	-0-					37
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					37
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			Y	-0-					37
*08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					37

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
04	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
05	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
06	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	47988	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	42532	3			N	-0-					-0-
*08	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12921	-0-	-909	-0-	651	1	12270	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13007	-0-	-1005	-0-	689	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12388	-0-	-1172	-0-	699	1	11689	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12833	-0-	-807	-0-	735	1	12098	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	714	1	12097	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10226	-0-	-128	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8497	-0-	-1523	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9662	-0-	-1219	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-	12	1			8
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2416	3	90	9	Y	82					83
07	3100	N	6820	-0-	3720	3720	6785	2	35	9	Y	32	90	1			25
*08	3100	N	6377	-0-	3277	6997	6337	3	40	9	Y	36					61

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

03	14B2 EXT		8595	-0-	8595	58253	8595	2			N	-0-					-0-
04	58851	X	598	-0-	-58253	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2773	-0-	-1877	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	23	1			-0-
05	T. A.		425	-0-	425	425	414	3	11	9	Y	10					10
06	T. A.		179	-0-	179	604	179	3			Y	-0-					10
07	T. A.		98	-0-	98	702	98	2			Y	-0-					10
*08	6418	X	5716	-0-	-702	-0-	5716	3			Y	-0-					10

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					23
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					23
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-					23
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					23
07	6510	X	745	-0-	-5765	-0-	745	3			Y	-0-					23
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8399	-0-	-2823	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8593	-0-	-1037	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8739	-0-	-375	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
*08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	27930	-0-	-1489	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26203	-0-	-2267	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26895	-0-	-1904	-0-	26895	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	26182	-0-	-2276	-0-	26182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	3			N	-0-					-0-
*08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1079	-0-	1079	1079	1079	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2887	-0-	2887	3966	2887	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	6100	2134	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					24
04	960	X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-					24
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					24
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					24
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					24
*08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					24

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	2					5
							2	9									
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	2					7
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	11					12
							12	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	4	7	1			9
							4	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					25
04	3000	N	7046	-0-	4046	7352	7046	3			Y	-0-					25
05	3100	N	6869	-0-	3769	11121	6869	3			Y	-0-					25
06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					25
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			Y	-0-					25
*08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									
04	21750	X	19338	-0-	-2412	-0-	1052	1	18286	3	Y	-0-					15
05	22475	X	18695	-0-	-3780	-0-	994	1	17701	3	Y	-0-					15
06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	993	1	19214	3	Y	-0-					15
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	1016	1	20019	2	Y	-0-					15
*08	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	980	1	19200	3	Y	105	87	1			33
							116	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7543	3	164	9	Y	149	184	1			84
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7817	3	99	9	Y	90					174
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6588	3	79	9	Y	72	179	1			67
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7089	3	108	9	Y	98					165
*08	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7247	3	61	9	Y	55	161	1			59

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
*08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8475	-0-	-3705	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8642	-0-	-3510	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6634	-0-	-3782	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	4153	-0-	-4620	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	3			N	-0-					-0-
*08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	317	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-					-0-
*08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22
04	7950	X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3			Y	-0-					22
05	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7673	3	1	9	Y	1					23
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8051	3	9	9	Y	8					31
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8272	3	56	9	Y	51	74	1			8
*08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	3	6	9	Y	5					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49					103
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6489	3	12	9	Y	11					114
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6005	3	13	9	Y	12	126	1			-0-
07	7719	X	6170	-0-	-1549	-0-	6169	2	1	9	Y	1					1
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6122	3	45	9	Y	41					42

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	13020	-0-	-217	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11986	-0-	-824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	11095	-0-	-2142	-0-	11095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20550	-0-	-561	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	19499	-0-	-931	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19677	-0-	-1434	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	20055	-0-	-498	-0-	20055	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28					83
05	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12057	3	21	9	Y	19					102
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	3			Y	-0-					102
07	13237	X	12042	-0-	-1195	-0-	12040	2	2	9	Y	2	94	1			10
08	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11911	3	3	9	Y	3					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29
04	7890	X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38					67
05	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6334	3	62	9	Y	56					123
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	3	13	9	Y	12	135	1			-0-
07	7347	X	5720	-0-	-1627	-0-	5696	2	24	9	Y	22					22
*08	6572	X	5833	-0-	-739	-0-	5789	3	44	9	Y	40					62

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1510	1	45549	2	N	-0-					-0-
06	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
07	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	3			N	-0-					-0-
*08	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14345	-0-	-385	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14146	-0-	-1075	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	13658	-0-	-1563	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24160	-0-	-1725	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22964	-0-	-1846	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23561	-0-	-1952	-0-	23561	3			N	-0-					-0-
08	25110	X	22799	-0-	-2311	-0-	22799	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25	3	Y	13	5	1			11
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-	8	1			3

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					10
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-					10
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-					10
06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					10
07	8711	X	8063	-0-	-648	-0-	8021	2	42	9	Y	38	15	1			33
08	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8687	3			Y	-0-					33

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
05	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	15315	-0-	-61	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	26494	-0-	-326	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
06	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	27288	-0-	-426	-0-	27288	3			N	-0-					-0-
*08	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-			-0-
04	19830	X	18480	-0-	-1350	-0-	18480	2			N	-0-			-0-
05	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-			-0-
06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-			-0-
07	19096	X	18431	-0-	-665	-0-	18431	3			N	-0-			-0-
08	19344	X	18253	-0-	-1091	-0-	18253	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-			-0-
04	27870	X	25396	-0-	-2474	-0-	25396	2			N	-0-			-0-
05	28799	X	25539	-0-	-3260	-0-	25539	2			N	-0-			-0-
06	27240	X	25103	-0-	-2137	-0-	25103	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	25561	-0-	-696	-0-	25561	3			N	-0-			-0-
08	26257	X	25553	-0-	-704	-0-	25553	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	1600	1	7680	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	9966	-0-	-2496	-0-	1652	1	8314	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9989	-0-	-871	-0-	1664	1	8325	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	9974	-0-	-1155	-0-	1706	1	8268	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	1716	1	8568	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	7969	-0-	-1271	-0-	1044	1	6925	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	1079	1	7349	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7763	-0-	-1477	-0-	1044	1	6719	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6816	-0-	-1802	-0-	1079	1	5737	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	6225	-0-	-2207	-0-	1079	1	5146	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	2			N	-0-			-0-
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-			-0-
05	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-			-0-
06	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-			-0-
07	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	31720	3			N	-0-			-0-
*08	33333	X	33333	-0-	-0-	-0-	33333	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	19023	-0-	-1313	-0-	19023	2			N	-0-			-0-
06	20010	X	18864	-0-	-1146	-0-	18864	2			N	-0-			-0-
07	20677	X	19026	-0-	-1651	-0-	19026	3			N	-0-			-0-
08	20677	X	19341	-0-	-1336	-0-	19341	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28375	-0-	-3005	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	25639	-0-	-6787	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	19956	-0-	-11424	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
07	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32744	3			N	-0-					-0-
*08	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16016	-0-	-2794	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17313	-0-	-1876	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16806	-0-	-924	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16231	-0-	-1749	-0-	16231	3			N	-0-					-0-
08	17980	X	16109	-0-	-1871	-0-	16109	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1510	1	288	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1510	1	4061	3	N	-0-					-0-
*08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1510	1	17937	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
04	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	20529	-0-	-81	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	21168	-0-	-129	-0-	21168	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
05	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	3			N	-0-					-0-
*08	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
04	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3134	-0-	-2836	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	1582	-0-	-4587	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5221	-0-	-6809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	3714	-0-	-3819	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4579	-0-	-2711	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4140	-0-	-3393	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14
04	8970	X	8640	-0-	-330	-0-	8623	3	17	9	N	15					29
05	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2					31
06	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	3			N	-0-					31
07	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8646	3	133	9	N	121	127	1			25
08	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	3			N	-0-					25

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24227	-0-	-2263	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24455	-0-	-1616	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	24501	-0-	-729	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
*08	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	6	1			7
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					7
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					7

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
04	16410	X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163
05	16828	X	15009	-0-	-1819	-0-	14966	3	43	9	Y	39					202
06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14519	3	30	9	Y	27	133	1			96
07	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	28843	2			Y	-0-					96
08	15624	X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3			Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	612	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	592	1	9178	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	804	1	8155	3	N	-0-					-0-
*08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5817	3	17	9	Y	15					47
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5083	3	10	9	Y	9	46	1			10
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					10
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			Y	-0-					10

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6446	3	13	9	N	12					81
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					81
07	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					81
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					81

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
07	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
*08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1432	-0-	-474	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	557	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	360	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4381	3	N	-0-					-0-
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50
04	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	8952	3	12	9	N	11					61
05	10323	X	9011	-0-	-1312	-0-	9008	3	3	9	N	3					64
06	9990	X	8956	-0-	-1034	-0-	8953	3	3	9	N	3					67
07	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9164	3	2	9	N	2					69
08	9517	X	9327	-0-	-190	-0-	9327	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26289	-0-	-2421	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
05	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
06	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	3			N	-0-					-0-
*08	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					13
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					13
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			Y	-0-					13
*08	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	3			Y	-0-					13

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	3	155	9	Y	141	55	1			90
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					90

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	10182	2	1	9	Y	1					30
05	11130	X	10347	-0-	-783	-0-	10347	2			Y	-0-					30
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					30
07	10943	X	10070	-0-	-873	-0-	10070	3			Y	-0-					30
08	10664	X	10073	-0-	-591	-0-	10043	2	30	9	Y	27					57

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9708	-0-	-192	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7061	-0-	-3572	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	7650	-0-	-2983	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					50
04	10440	X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3			Y	-0-					50
05	8680	X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3			Y	-0-					50
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					50
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			Y	-0-					50
*08	6200	X	6001	-0-	-199	-0-	6001	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	660	-0-	-1710	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1502	-0-	-947	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10196	X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3			Y	-0-					4
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					4
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					4
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					4
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	4550	3			Y	-0-					4
*08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	26685	-0-	-2610	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	24936	-0-	-3024	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25085	-0-	-2846	-0-	25085	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	25010	-0-	-2642	-0-	25010	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15334	-0-	-2863	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16980	-0-	-630	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16048	-0-	-2149	-0-	16048	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	16902	-0-	-1140	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23	9	Y	21					43
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5902	3	88	9	Y	80	93	1			30
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	3	85	9	Y	77	97	1			10
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	3	7	9	Y	6					16
07	3999	X	3032	-0-	-967	-0-	3030	3	2	9	Y	2	14	1			4
08	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2457	3			Y	-0-					4

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41
04	6390	X	4117	-0-	-2273	-0-	4117	3			Y	-0-	31	1			10
05	6603	X	4343	-0-	-2260	-0-	4335	3	8	9	Y	7	15	1			2
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5375	3	18	9	Y	16					18
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5600	3	83	9	Y	75	73	1			20
*08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	3	28	9	Y	25					45

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12446	-0-	-964	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12878	-0-	-762	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12454	-0-	-746	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12514	-0-	-754	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11962	-0-	-1306	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					64
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					64
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					64
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					64
07	5890	X	2454	-0-	-3436	-0-	2454	3			Y	-0-					64
*08	5890	X	4986	-0-	-904	-0-	4986	3			Y	-0-	19	1			45

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3			Y	-0-					56
04	7770	X	7519	-0-	-251	-0-	7516	3	3	9	Y	3					59
05	8029	X	6754	-0-	-1275	-0-	6751	3	3	9	Y	3					62
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7341	3	121	9	Y	110					172
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			Y	-0-					172
08	6634	X	4350	-0-	-2284	-0-	4329	3	21	9	Y	19	107	1			84

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			Y	-0-					28
04	10020	X	9649	-0-	-371	-0-	9648	2	1	9	Y	1					29
05	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	9965	2			Y	-0-					29
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					29
07	10695	X	9801	-0-	-894	-0-	9801	3			Y	-0-					29
08	10354	X	9786	-0-	-568	-0-	9756	2	30	9	Y	27					56

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367	1	15821	2	Y	23					35
							25	9									
04	17640	X	14999	-0-	-2641	-0-	347	1	14612	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
05	18228	X	11470	-0-	-6758	-0-	274	1	11184	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366	1	15229	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	406	1	16739	3	Y	17					23
							19	9									
*08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	379	1	15559	2	Y	30	33	1			20
							33	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69	1	2955	2	Y	2					4
							2	9									
04	5370	X	3093	-0-	-2277	-0-	72	1	3017	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	76	1	3091	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	140	1	5775	3	Y	2					3
							2	9									
*08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	131	1	5356	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	1					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45
04	12330	X	10749	-0-	-1581	-0-	9728	2	1021	3	Y	-0-					45
05	12741	X	12598	-0-	-143	-0-	11442	2	1040	3	Y	105					150
							116	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	10458	2	1008	3	Y	1	151	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	12009	-0-	-794	-0-	1031	2	10978	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11427	-0-	-1376	-0-	10389	2	1038	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16366	-0-	-1955	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16050	-0-	-1230	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14563	-0-	-3293	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	15196	-0-	-2660	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16155	-0-	-1763	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	3			N	-0-					-0-
*08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			Y	-0-	54	1			17
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13639	3	12	9	Y	11	25	1			3
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			Y	-0-					3
07	12741	X	10555	-0-	-2186	-0-	10555	2			Y	-0-	2	1			1
08	12741	X	10872	-0-	-1869	-0-	10872	3			Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10863	-0-	-987	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10183	-0-	-1247	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10098	-0-	-1186	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10032	-0-	-1190	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55
04	12030	X	10736	-0-	-1294	-0-	10736	3			Y	-0-					55
05	11821	X	11127	-0-	-694	-0-	11127	3			Y	-0-					55
06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10633	3	62	9	Y	56	102	1			9
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					9
*08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					9

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26086	-0-	-1544	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26776	-0-	-1775	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25061	-0-	-1819	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25669	-0-	-1301	-0-	25669	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	25346	-0-	-1624	-0-	25346	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									
04	12300	X	9592	-0-	-2708	-0-	446	1	9126	2	Y	18					56
							20	9									
05	12710	X	11028	-0-	-1682	-0-	501	1	10505	2	Y	20					76
							22	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	521	1	11141	2	Y	42	110	1			8
							46	9									
07	12617	X	12215	-0-	-402	-0-	561	1	11620	3	Y	31					39
							34	9									
*08	12617	X	11829	-0-	-788	-0-	546	1	11222	2	Y	55	43	1			51
							61	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11402	-0-	-958	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11589	-0-	-656	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-					-0-
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	507	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7999	-0-	-1181	-0-	451	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8985	-0-	-501	-0-	515	1	8470	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	508	1	8614	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
*08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20593	-0-	-890	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19610	-0-	-1180	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19818	-0-	-1448	-0-	19818	3			N	-0-					-0-
08	20894	X	19913	-0-	-981	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					64
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					64
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					64
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-					64
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					64
*08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					64

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-					18
04	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-					18
05	7936	X	6483	-0-	-1453	-0-	6336	2	147	3	N	-0-					18
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	6458	2	148	3	N	-0-					18
07	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	149	1	6247	3	N	-0-					18
*08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7247	2	167	3	N	-0-					18

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14468	-0-	-753	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	14231	-0-	-990	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04	5460	X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6
05	1891	X	14	-0-	-1877	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
*08	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9893	-0-	-3654	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3			N	-0-					-0-
*08	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13364	-0-	-431	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12221	-0-	-1039	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12390	-0-	-1312	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12842	-0-	-860	-0-	12842	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24377	-0-	-1136	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	23856	-0-	-354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	24371	-0-	-863	-0-	24371	3			N	-0-					-0-
08	25234	X	24361	-0-	-873	-0-	24361	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	25914	-0-	-157	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24884	-0-	-226	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25751	-0-	-196	-0-	25751	3			N	-0-					-0-
08	25916	X	25715	-0-	-201	-0-	25715	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20897	-0-	-613	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	20721	-0-	-1475	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19886	-0-	-1444	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17817	-0-	-3821	-0-	17817	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	19910	-0-	-1728	-0-	19910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	21644	-0-	-1426	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	21886	-0-	-1953	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	19700	-0-	-2950	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19335	-0-	-3388	-0-	19335	3			N	-0-					-0-
08	22413	X	18961	-0-	-3452	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6806	-0-	-1594	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
05	8170	X	6423	-0-	-1747	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	4875	-0-	-2224	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	5733	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44
04	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	6853	3			Y	-0-					44
05	8327	X	7617	-0-	-710	-0-	7364	3	253	9	Y	230	185	1			89
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8170	3	145	9	Y	132					221
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7673	2	3	9	Y	3	162	1			62
*08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-					62

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	25478	-0-	-1012	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25474	-0-	-1775	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	23748	-0-	-2622	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24295	-0-	-2458	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
08	26319	X	24184	-0-	-2135	-0-	24184	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6934	-0-	-1316	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
05	7895	X	7331	-0-	-564	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	984	1	20121	2	Y	31					52
							34	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	918	1	19246	2	Y	-0-					52
06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	905	1	19376	2	Y	-0-	49	1			3
07	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	935	1	19388	3	Y	8					11
							9	9									
*08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	943	1	19366	2	Y	-0-	5	1			6

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8273	3	6	9	Y	5					27
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7474	3	24	9	Y	22					49
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7494	3	3	9	Y	3					52
07	8804	X	7510	-0-	-1294	-0-	7491	3	19	9	Y	17					69
08	8804	X	7353	-0-	-1451	-0-	7342	3	11	9	Y	10	58	1			21

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32
04	9060	X	7834	-0-	-1226	-0-	7834	3			Y	-0-					32
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9619	3	18	9	Y	16					48
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9591	3	3	9	Y	3					51
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9690	2	28	9	Y	25					76
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9883	3	12	9	Y	11	63	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32
04	11760	X	11174	-0-	-586	-0-	11174	3			Y	-0-					32
05	11962	X	11567	-0-	-395	-0-	11561	3	6	9	Y	5					37
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10797	3	2	9	Y	2					39
07	11563	X	11181	-0-	-382	-0-	11158	2	23	9	Y	21					60
*08	11563	X	10675	-0-	-888	-0-	10665	3	10	9	Y	9	44	1			25

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39
04	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7596	3	40	9	N	36					75
05	8091	X	7556	-0-	-535	-0-	7556	3			N	-0-					75
06	7800	X	7294	-0-	-506	-0-	7294	3			N	-0-					75
07	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	7557	2			N	-0-					75
08	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	7588	3			N	-0-					75

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20005	-0-	-1025	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	20644	-0-	-529	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	19883	-0-	-607	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20384	-0-	-634	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	20226	-0-	-792	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					13
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2582	2	308	3	Y	-0-					13
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					13
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					13
07	4464	X	2866	-0-	-1598	-0-	2866	3			Y	-0-					13
*08	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					13
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					13
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					13
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
05	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32889	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	28563	-0-	-2187	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30961	-0-	-814	-0-	30961	3			N	-0-					-0-
08	31775	X	31325	-0-	-450	-0-	31325	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					34
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-					34
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-					34
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					34
07	11687	X	10385	-0-	-1302	-0-	10385	3			Y	-0-					34
*08	11687	X	9662	-0-	-2025	-0-	9662	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-
*08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									
04	44340	X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-					3
05	33728	X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-					3
06	23010	X	20391	-0-	-2619	-0-	20374	3	17	9	N	15					18
07	18600	X	13208	-0-	-5392	-0-	13208	3			N	-0-					18
*08	18600	X	15363	-0-	-3237	-0-	15363	3			N	-0-					18

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
*08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	31568	-0-	-1582	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	31169	-0-	-3086	-0-	31169	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29864	-0-	-3286	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	30498	-0-	-3633	-0-	30498	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29224	-0-	-4101	-0-	29224	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									
04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17777	3	48	9	N	44					47
05	17918	X	17763	-0-	-155	-0-	17729	3	34	9	N	31					78
06	17340	X	11936	-0-	-5404	-0-	11905	3	31	9	N	28					106
07	17918	X	9277	-0-	-8641	-0-	9271	3	6	9	N	5					111
08	17918	X	12948	-0-	-4970	-0-	12942	3	6	9	N	5					116

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	135	1	5685	2	N	8	14	1			9
							9	9									
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	150	1	6126	2	N	10	15	1			4
							11	9									
06	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	134	1	5590	2	N	14	15	1			3
							15	9									
07	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	135	1	5568	3	N	5					8
							6	9									
08	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	129	1	5273	2	N	13	13	1			8
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	9									
04	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	153	1	6430	2	N	41	70	1			46
							45	9									
05	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	160	1	6541	2	N	29	58	1			17
							32	9									
06	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	151	1	6271	2	N	45	52	1			10
							50	9									
07	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	155	1	6371	3	N	29					39
							32	9									
*08	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	151	1	6213	2	N	40	49	1			30
							44	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	179	1	7544	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	190	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7583	-0-	-1177	-0-	178	1	7405	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7907	-0-	-804	-0-	187	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	181	1	7407	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24603	-0-	-1977	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24764	-0-	-2702	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23312	-0-	-3268	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23554	-0-	-3478	-0-	23554	3			N	-0-					-0-
08	26226	X	23232	-0-	-2994	-0-	23232	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	21556	-0-	-3164	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22754	-0-	-2387	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	21480	-0-	-2580	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21783	-0-	-1994	-0-	21783	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	21068	-0-	-2585	-0-	21068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	32755	-0-	-1985	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	33425	-0-	-117	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	31663	-0-	-2417	-0-	31663	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	31576	-0-	-3640	-0-	31576	3			N	-0-					-0-
08	35216	X	31332	-0-	-3884	-0-	31332	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	26484	-0-	-3216	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	28624	-0-	-826	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	26929	-0-	-1571	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27368	-0-	-1617	-0-	27368	3			N	-0-					-0-
08	28613	X	27569	-0-	-1044	-0-	27569	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	24094	-0-	-1109	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	22679	-0-	-2059	-0-	22679	3			N	-0-					-0-
08	24521	X	22880	-0-	-1641	-0-	22880	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	27894	-0-	-6392	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25841	-0-	-7339	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22971	-0-	-5921	-0-	22971	3			N	-0-					-0-
08	28892	X	23254	-0-	-5638	-0-	23254	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	25808	-0-	-2774	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	24327	-0-	-2943	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	24215	-0-	-3127	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	23554	-0-	-3540	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
04	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
05	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
06	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	27892	-0-	-473	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
08	28365	X	28237	-0-	-128	-0-	28237	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	26281	-0-	-4905	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	25484	-0-	-4006	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25196	-0-	-4161	-0-	25196	3			N	-0-					-0-
08	28706	X	25265	-0-	-3441	-0-	25265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
04	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	30704	-0-	-234	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	27850	-0-	-2090	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27569	-0-	-3369	-0-	27569	3			N	-0-					-0-
08	30690	X	28027	-0-	-2663	-0-	28027	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	18297	-0-	-9479	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	21992	-0-	-3418	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22702	-0-	-3028	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22820	-0-	-2135	-0-	22820	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	28479	-0-	-754	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26608	-0-	-1682	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	26630	-0-	-2603	-0-	26630	3			N	-0-					-0-
08	29233	X	26119	-0-	-3114	-0-	26119	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2			N	-0-					-0-
04	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	39755	-0-	-8884	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	36337	-0-	-10733	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	36902	-0-	-11737	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
08	44454	X	37087	-0-	-7367	-0-	37087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	35253	-0-	-3931	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	35026	-0-	-1964	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	35672	-0-	-1528	-0-	35672	3			N	-0-					-0-
*08	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	36747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	31311	-0-	-3967	-0-	31311	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	30123	-0-	-3297	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30646	-0-	-2958	-0-	30646	3			N	-0-					-0-
08	32178	X	30973	-0-	-1205	-0-	30973	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-
04	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2			N	-0-					-0-
05	83545	X	61170	-0-	-22375	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	80850	X	53428	-0-	-27422	-0-	53428	2			N	-0-					-0-
07	83545	X	53065	-0-	-30480	-0-	53065	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	48454	-0-	-28736	-0-	48454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	45321	-0-	-3256	-0-	45321	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	42315	-0-	-3885	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42153	-0-	-4409	-0-	42153	3			N	-0-					-0-
08	46004	X	41416	-0-	-4588	-0-	41416	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
04	36330	X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	33735	-0-	-3806	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	32112	-0-	-4218	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	33504	-0-	-3758	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
08	36084	X	34013	-0-	-2071	-0-	34013	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	27687	-0-	-4473	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28412	-0-	-4107	-0-	28412	3			N	-0-					-0-
08	31620	X	27927	-0-	-3693	-0-	27927	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
05	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
06	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	36298	-0-	-1088	-0-	36298	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	36211	-0-	-4182	-0-	36211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	34619	-0-	-7603	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	38671	-0-	-48	-0-	38671	3			N	-0-					-0-
*08	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2			N	-0-					-0-
04	97606	X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2			N	-0-					-0-
05	143592	X	90206	-0-	-53386	-0-	90206	2			N	-0-					-0-
06	138960	X	81983	-0-	-56977	-0-	81983	2			N	-0-					-0-
07	143592	X	78758	-0-	-64834	-0-	78758	3			N	-0-					-0-
08	117490	X	76244	-0-	-41246	-0-	76244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
04	44010	X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
05	43493	X	36445	-0-	-7048	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	32619	-0-	-9951	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	35524	-0-	-8465	-0-	35524	3			N	-0-					-0-
08	43989	X	35596	-0-	-8393	-0-	35596	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	35613	-0-	-2300	-0-	35613	2			N	-0-					-0-
06	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	32981	-0-	-995	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
*08	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	35852	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2			N	-0-					-0-
04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2			N	-0-					-0-
05	125674	X	81647	-0-	-44027	-0-	81647	2			N	-0-					-0-
06	121620	X	73728	-0-	-47892	-0-	73728	2			N	-0-					-0-
07	125674	X	70139	-0-	-55535	-0-	70139	3			N	-0-					-0-
08	103199	X	67782	-0-	-35417	-0-	67782	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82155	-0-	82155	461183	82155	2			N	-0-					-0-
06	0	W	71920	-0-	71920	533103	71920	2			N	-0-					-0-
07	600416	X	67313	-0-	-533103	-0-	67313	3			N	-0-					-0-
08	110763	X	63952	-0-	-46811	-0-	63952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-
04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	42647	-0-	-28219	-0-	42647	2			N	-0-					-0-
06	68580	X	18125	-0-	-50455	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	3017	-0-	-67849	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	59427	X	34241	-0-	-25186	-0-	34241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-
*04	349779	X	82485	-0-	-267294	-0-	82485	2			N	-0-					-0-
*05	152334	X	77175	-0-	-75159	-0-	77175	2			N	-0-					-0-
*06	147420	X	77565	-0-	-69855	-0-	77565	2			N	-0-					-0-
*07	152334	X	78179	-0-	-74155	-0-	78179	3			N	-0-					-0-
*08	152334	X	65440	-0-	-86894	-0-	65440	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2			N	-0-					-0-
05	128991	X	83090	-0-	-45901	-0-	83090	2			N	-0-					-0-
06	124830	X	77385	-0-	-47445	-0-	77385	2			N	-0-					-0-
07	128991	X	76108	-0-	-52883	-0-	76108	3			N	-0-					-0-
08	105338	X	71676	-0-	-33662	-0-	71676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					65
04	14B2 EXT		111	-0-	111	383	111	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		83	-0-	83	466	83	3			N	-0-					65
06	14B2 EXT		73	-0-	73	539	73	3			N	-0-					65
*07	551	X	12	-0-	-539	-0-	12	3			N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3272	-0-	172	340	3272	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3310	-0-	310	650	3310	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3342	-0-	-650	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	3	23	9	N	21					23
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3683	3	6	9	N	5					28
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	3	2	9	N	2					30
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3816	3	6	9	N	5					35
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3609	3	162	9	N	147	172	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			N	-0-					42
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	3			N	-0-					42
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					42
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					42
08	3906	X	3194	-0-	-712	-0-	3194	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1					136
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	3	4	9	N	4					140
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2714	3	6	9	N	5					145
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4					149
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	3	4	9	N	4					153

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					174
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					174
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	3114	3			N	-0-					174
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					174
08	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4057	-0-	-1283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4550	-0-	-968	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5526	-0-	-674	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8315	-0-	-475	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7807	-0-	-983	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8004	-0-	-1079	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7315	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
*08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	3	30	9	N	27					45
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	3	144	9	N	131	171	1			5
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					5
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	3462	3			N	-0-					5
*08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	3	6	9	N	5					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5978	-0-	-1222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6197	-0-	-1274	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2087	-0-	2087	9942	2087	3			N	-0-					-0-
05	14210	X	4268	-0-	-9942	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5837	-0-	2837	2837	5837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5931	-0-	2831	5668	5931	3			N	-0-					-0-
*08	11267	X	5599	-0-	-5668	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2514	-0-	2514	7159	2514	3			N	-0-					-0-
05	8874	X	1715	-0-	-7159	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1181	-0-	-1009	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	525	-0-	-2079	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	0	W	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	3702	-0-	-2188	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2534	-0-	-3166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3681	-0-	-1124	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
04	11610	X	10528	-0-	-1082	-0-	10519	3	9	9	N	8					60
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11092	3	31	9	N	28					88
06	10800	X	1077	-0-	-9723	-0-	1053	3	24	9	N	22					110
07	11036	X	10592	-0-	-444	-0-	10583	3	9	9	N	8					118
08	11129	X	10455	-0-	-674	-0-	10455	3			N	-0-					118

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
04	6300	X	6243	-0-	-57	-0-	6243	3			N	-0-					170
05	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6396	3			N	-0-					170
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					170
07	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	3			N	-0-					170
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	6323	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
04	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8992	3	11	9	N	10					115
05	10230	X	9021	-0-	-1209	-0-	9007	3	14	9	N	13					128
06	9570	X	8727	-0-	-843	-0-	8721	3	6	9	N	5					133
07	9889	X	8642	-0-	-1247	-0-	8636	3	6	9	N	5					138
08	9517	X	8196	-0-	-1321	-0-	8196	3			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
*08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
*08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	3	4	9	N	4					106
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	3	6	9	N	5					111
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					118
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3060	3	7	9	N	6					124
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3015	3	6	9	N	5					129

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					106
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					106
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					106
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					106
*08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62
04	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3			N	-0-					62
05	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	3			N	-0-					62
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					62
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					62
08	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	239	9	N	217	164	1			73
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					73
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					73
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					73
*08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5070	3	106	9	N	96	160	1			9

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4932	-0-	-798	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102
04	9420	X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	129	9	N	117	117	1			102
05	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9671	3	1	9	N	1					103
06	9420	X	9398	-0-	-22	-0-	9398	3			N	-0-					103
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					103
*08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	7	9	N	6					22
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	7	9	N	6					28
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					35
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4656	3	6	9	N	5					40
*08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					142
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					142
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					142
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					142
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42
04	11940	X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6	9	N	5					47
05	12338	X	11324	-0-	-1014	-0-	11317	3	7	9	N	6					53
06	11940	X	10806	-0-	-1134	-0-	10800	3	6	9	N	5					58
07	11656	X	11096	-0-	-560	-0-	11085	3	11	9	N	10					68
08	11501	X	11107	-0-	-394	-0-	11107	3			N	-0-					68

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96
04	13380	X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78	9	N	71	71	1			96
05	13826	X	11820	-0-	-2006	-0-	11820	3			N	-0-					96
06	13380	X	11276	-0-	-2104	-0-	11276	3			N	-0-					96
07	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	11512	3			N	-0-					96
08	12431	X	11708	-0-	-723	-0-	11708	3			N	-0-					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
05	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
*08	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	N	14					233
05	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	1625	3	6	9	N	5					238
06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1545	3	6	9	N	5					243
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1510	3	9	9	N	8					251
08	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
*07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					31
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					31

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC 093352

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					54
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-	18	7			36
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	2	7			53
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									
04	5760	X	4693	-0-	-1067	-0-	820	1	3837	2	N	33					55
							36	9									
05	5952	X	4852	-0-	-1100	-0-	850	1	3940	2	N	56					111
							62	9									
06	5760	X	3437	-0-	-2323	-0-	3402	2	35	9	N	32					143
*07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4016	2	22	9	N	20					167

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23					118
							25	9									
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	2	2	N	18					136
							20	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	36	2	15	9	N	14					150
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					172

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	1824	1	4458	2	N	4					41
							4	9									
06	6150	X	4396	-0-	-1754	-0-	4396	2			N	-0-	26	7			15
*07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	4356	-0-	-1999	-0-	4348	2	8	9	N	7					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					10
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					10
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	4	7			6
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252
04	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-					252
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					252
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					252
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					252
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					72
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					72
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					72
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					72
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106
04	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3			N	-0-					106
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					106
06	2850	X	1902	-0-	-948	-0-	1902	3			N	-0-					106
07	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	3			N	-0-					106
08	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	3			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					44
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					44
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					44
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					44
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					25
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1611	3	10	9	N	9					34
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	3	14	9	N	13					47
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					52
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					52

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					54
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	3	11	9	N	10					64
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	750	3	3	9	N	3					67
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					69
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	3	6	9	N	5					74

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					26
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					26
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					26
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1315	3	4	9	N	4					30
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					30

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	10	9	N	9					37
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1589	3	59	9	N	54	37	1			54
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1508	3	2	9	N	2					56
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					69
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1524	3	52	9	N	47	97	1			19

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					25
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4					29
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	3	20	9	N	18					47
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1513	3	21	9	N	19					66

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1			27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	N	12					39
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					44
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					54
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	3	11	9	N	10					64

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10					33
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					33
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	973	3	21	9	N	19					52
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					52
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					52

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					22
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1856	3	30	9	N	27					49
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	3	58	9	N	53	85	1			17
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3					20
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1831	3	11	9	N	10					30

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					16
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					16
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					16
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					28
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					28
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					28
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1529	3	2	9	N	2					30
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					30

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	3	31	9	N	28	77	1			20
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	3	14	9	N	13					33
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1556	3	18	9	N	16					49
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					49

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	566	3	11	9	N	10					62
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	3	1	9	N	1					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					65
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	N	8					73

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	816	3	96	9	N	87	78	1			138
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	3			N	-0-					68
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					68

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					64
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18					82
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	3	15	9	N	14					96
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3					99

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					66
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					86
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	N	12	72	1			26
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					26
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	N	4					29
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	3	1	9	N	1					30
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1334	3	2	9	N	2					32
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	3	2	9	N	2					34
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					34

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11	9	N	10					97
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4	9	N	4					101
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	3	52	9	N	47	121	1			27
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					27
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2					29

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					25
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					25
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1183	3	92	9	N	84	59	1			50
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					50
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					50

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					57
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	801	3	2	9	N	2					59
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	802	3	11	9	N	10					69
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					69
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					76
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					76
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					76
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					24
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					24
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					24
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	3	88	9	N	80	54	1			63
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2202	3	1	9	N	1					64
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67	64	1			67
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2186	3	2	9	N	2					69
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2156	3	7	9	N	6					75

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	623	-0-	-400	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	3	6	9	N	5					35
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	991	3	1	9	N	1					36
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9					45
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	3	44	9	N	40					85
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	916	3	7	9	N	6					91

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					71
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47	86	1			32
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					44
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					57
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	N	2					59
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	663	3	17	9	N	15					74

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					25
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	3	17	9	N	15					40
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					40
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					40
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	3	83	9	N	75					115

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
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

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					42
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					42
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					42
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2229	3	2	9	N	2					44
08	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					44

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					60
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					60
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					60
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					15
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					15
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					15
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	965	3	24	9	N	22					37
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	970	3	15	9	N	14					51

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					25
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					25
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	3	6	9	N	5					30

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-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

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					65
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					65
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					65
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					65
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	765	3	3	9	N	3					67
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					67
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1072	3	25	9	N	23					90
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					97
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					27
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					27
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					25
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					27
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					30
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	665	3	6	9	N	5					35

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					130
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					130
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					130
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					72
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					59
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					59
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					59
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					59
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					55
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					55
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	52	3	2	9	N	2					57
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					37
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					37
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					37
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					37
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					27
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					27
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					111
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					111
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2551	3	14	9	N	13					124
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	3	6	9	N	5					129
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					129

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	N	11					88
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1909	3	63	9	N	57	102	1			43
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1842	3	2	9	N	2					45
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1873	3	3	9	N	3					48
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1851	3	6	9	N	5					53

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	965	3	6	9	N	5					44
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	960	3	6	9	N	5					49
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	969	3	3	9	N	3					52
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3					55
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	N	7					62

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

*09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					42
*10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					42
*11	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	2145	3	7	9	N	6	24	1			24
*12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					24
*01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					24
*02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					24
*03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					24
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					24
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					24
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					24
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					24
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					10
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					10
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					10
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					35
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					35
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					37

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	614	3	10	9	N	9					87
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	631	3	3	9	N	3					90
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					93
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					97
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					100

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					30
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					30
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					30
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9	N	28					50
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1001	3	8	9	N	7					57
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	3	7	9	N	6					63
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1053	3	18	9	N	16	55	1			24
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					24

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					10
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					10
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					10
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1334	3	108	9	N	98	67	1			54
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					27
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					27
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					27
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	3	8	9	N	7					34
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					26
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					26
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					26
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					26

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					34
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					34
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	N	15					49
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					49
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					59

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					37
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					38
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					40
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					43
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					43

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					32
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					32
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					32
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	N	21					53
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					53

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	3	11	9	N	10					38
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1258	3	21	9	N	19					57
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-	57	1			-0-
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1129	3	122	9	N	111	86	1			25
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					25
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84
04	14B2 EXT		3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22					106
05	17541	X	2583	-0-	-14958	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			106
06	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					106
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	1944	2			N	-0-					106
08	2480	X	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			N	-0-					106

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					32
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					35
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					35
08	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			N	-0-					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04	14B2 EXT		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					27
06	14B2 EXT		108	-0-	108	346	108	2			N	-0-					27
07	500	X	154	-0-	-346	-0-	154	2			N	-0-					27
*08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					28

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1346	3	28	9	N	25					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					72
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					77
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					77
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	822	3	11	9	N	10					87
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	816	3	6	9	N	5					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110	1			27
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					27
06	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4911	3	6	9	N	5					32
07	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					32
08	5146	X	3346	-0-	-1800	-0-	3322	3	24	9	N	22					54

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					27
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	610	3	9	9	N	8					35
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					38
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					40
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5					45

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	3	8	9	N	7					117
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1209	3	23	9	N	21	119	1			19
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					19
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			N	-0-					19
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	N	25					79
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					79
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	N	2	41	1			23
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					23
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					49
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	49	1			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					82
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1146	3	3	9	N	3					85
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	3	20	9	N	18					103
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					105
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	3	20	9	N	18	97	1			26

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					26
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	869	3	26	9	N	24					50
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					50
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	3	2	9	N	2					52
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	706	3	6	9	N	5					57

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					75
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					75
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1429	3	64	9	N	58	106	1			27
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					27
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1					28

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	573	3	31	9	N	28					28
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					28
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					28
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					28

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					84
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					84
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					84
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	410	3	31	9	N	28					100
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	115	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					8
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					8
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					8
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					8

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1159	3	6	9	N	5					32
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1109	3	3	9	N	3					35
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					48
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					48

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					26
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					26
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					26
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04	2550	N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25
05	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	3			N	-0-					25
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					25
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					37
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1					38
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					38
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					40
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					32
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					32
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					32
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5					77
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3					80
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2400	3	66	9	N	60	78	1			62
07	3100	N	14545	-0-	11445	11445	14545	3			N	-0-					62
*08	3100	N	1200	-0-	-1900	9545	1197	3	3	9	N	3					65

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					53
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					30
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					30
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					30
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					30
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					38
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					38
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-					38
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					122
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					122
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	107	1			25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	586	3	107	9	N	97					122
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					122

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					27
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					27
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					27
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					27
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					60
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					60
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					60
07	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					60
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					60

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21
04	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	3			N	-0-					21
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					21
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					29
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					29
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	342	3	188	9	N	171	139	1			193
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					193
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					193
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					193
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					193

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					117
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					117
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					117
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					117
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					117
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					34
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	291	3	7	9	N	6					40
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	293	3	11	9	N	10					50
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	282	3	10	9	N	9					59
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	3	3	9	N	3					62
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	287	3	14	9	N	13					75

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					54
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					54
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					54
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					54
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			N	-0-					54
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6					33
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					33
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					38
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1055	3	8	9	N	7					45
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1050	3	9	9	N	8					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					15
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					15
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					15
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	3	2	9	N	2					17

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					54
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					54
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					54
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					54
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	3			N	-0-					25
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					25
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					25
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	915	3	78	9	N	71	73	1			23
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					23

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					52
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					52
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					52
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					52
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					52
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					59
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					59
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					59
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					169
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					169
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					69
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					69
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					69
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					50
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	406	3	43	9	N	39					89
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					89
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					147
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					147
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					147
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112
05	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					112
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					112
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					112
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					112

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					37
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					37
06	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					37
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
08	682	X	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					106
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2188	3	72	9	N	65	146	1			25
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2076	3	4	9	N	4					29
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2118	3	3	9	N	3					32
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2104	3	3	9	N	3					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4					96
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1512	3	18	9	N	16	86	1			26
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1465	3	1	9	N	1					27
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2					29
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					29

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					60
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					60
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					60
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					60
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					35
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					35
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					30
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					30
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					30
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					30
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45
04	1380	X	1158	-0-	-222	-0-	1150	3	8	9	N	7					52
05	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			N	-0-					52
06	1290	X	764	-0-	-526	-0-	764	3			N	-0-					52
07	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					52
08	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					30
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					30
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					30
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	3	1	9	N	1					31
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1731	3	1	9	N	1					32

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					32
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					32
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					34
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	844	3	3	9	N	3					37
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					72
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	8	9	N	7					79
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					82
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	N	5					87
08	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1316	3	2	9	N	2					89

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1705	-0-	1705	7432	1696	2	9	9	N	8					52
05	8925	X	1493	-0-	-7432	-0-	1474	2	19	9	N	17					69
06	2100	X	1234	-0-	-866	-0-	1225	2	9	9	N	8					77
07	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1197	2	3	9	N	3					80
08	2170	X	1084	-0-	-1086	-0-	1084	2			N	-0-					80

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		466	-0-	466	716	466	3			N	-0-					36
07	14B2 EXT		474	-0-	474	1190	474	3			N	-0-					36
*08	1653	X	463	-0-	-1190	-0-	463	3			N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9					91
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					97
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7					104
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7					111
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	N	2					67
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	3	3	9	N	3					70
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					77
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	3	3	9	N	3					80
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					80

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					20
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9					29

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2699	3	145	9	N	132	132	1			27
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					27
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					27
07	2728	N	1672	-0-	-1056	-0-	1658	3	14	9	N	13					40
08	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	1638	3	24	9	N	22					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					27
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					27
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					37
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1308	3	3	9	N	3					40
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1346	3	4	9	N	4					44
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1340	3	11	9	N	10					54

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1286	3	99	9	N	90	90	1			27
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					27
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					27
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	973	3			N	-0-					27
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					27
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	521	3	20	9	N	18					98
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					98
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	423	3	20	9	N	18	64	1			52
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					52
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					52

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					22
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					25
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					25
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					34
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	828	3	7	9	N	6					40
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	798	3	44	9	N	40					40
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	N	9					49

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					26
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					26
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					26
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					57
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	647	3			N	-0-					57
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					57
07	1023	N	625	-0-	-398	-0-	625	3			N	-0-					57
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					24
05	2325	N	1831	-0-	-494	-0-	1831	3			N	-0-					24
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1987	3	22	9	N	20					44
07	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					44
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1					45

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					62
05	2263	N	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					62
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					62
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					62
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17					17
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	493	3	2	9	N	2					19
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					19
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					60
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					60
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					60
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					25
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	641	3	2	9	N	2					27
06	1110	N	593	-0-	-517	-0-	593	3			N	-0-					27
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					27
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					49

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					43
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					48
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	3	2	9	N	2					50
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	746	3	3	9	N	3					53
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	746	3	13	9	N	12					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					29
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					29
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	649	3	36	9	N	33					62
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					62

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					67
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					67
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					67
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					97
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					97
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					97
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					97
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					97

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					75
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	N	2					77
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					77
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					77

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					63
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					63
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					63
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					63
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					64
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					64
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					64
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	3			N	-0-					64
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					54
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	706	3	1	9	N	1					55
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					59
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	702	3	1	9	N	1					60
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	3	6	9	N	5					47
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					47
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					47
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					47
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	N	5					99
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					99
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					101
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	3	20	9	N	18					119
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1197	3	30	9	N	27	89	1			57

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					49
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					49
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					49
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					49
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					67
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					67
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					67
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					72
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					82

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					24
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					24
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					24
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2					94
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1275	3	13	9	N	12	79	1			27
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					27
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					27
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					57
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1108	3	33	9	N	30	60	1			27
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					27
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					40
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10					50
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					50

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					94
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					94
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					94
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			N	-0-					94
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					49
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1427	3	103	9	N	94	86	1			57
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1445	3	13	9	N	12					69
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					69
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					69

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	25	9	N	23					50
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1285	3	24	9	N	22	50	1			22
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					22
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					22

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					42
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	3	3	9	N	3					45
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					49
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	790	3	6	9	N	5					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					27
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	3	9	N	3					30
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					37
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					40
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					47
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					52

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					72
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-	72	1			-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					34
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					34
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					34
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					34
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					50
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	949	3	8	9	N	7					57
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					57
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	880	3	28	9	N	25					82
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	872	3	26	9	N	24	79	1			27

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70
04	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3			N	-0-					70
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	3			N	-0-					70
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	961	3	2	9	N	2					72
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					72
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9					59
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					59
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					59
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					59
*08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					59

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5					47
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1195	3	8	9	N	7					54
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	3	7	9	N	6					60
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1134	3	6	9	N	5					65
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					106
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-	106	1			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					39
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					39
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					39
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					106
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					106
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					106
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					106
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					106

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60
04	14B2 EXT		410	-0-	410	901	410	3			N	-0-					60
05	14B2 EXT		588	-0-	588	1489	582	3	6	9	N	5					65
06	14B2 EXT		654	-0-	654	2143	654	3			N	-0-					65
07	2927	X	784	-0-	-2143	-0-	741	3	43	9	N	39					104
*08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	104	1			-0-

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19					36
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2153	3	44	9	N	40	59	1			17
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	3	8	9	N	7					24
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20					44
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	3	39	9	N	35					79

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					89
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	28					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	N	8					55
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	N	19					74
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	850	3	25	9	N	23	71	1			26
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					26
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					27
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					27
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					27
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-	27	1			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	N	15					77
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	3	11	9	N	10	61	1			26
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1165	3	1	9	N	1					27
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	3	13	9	N	12					39
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	N	10					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					34
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					34
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					34
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					34
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					136
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					136
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					136
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					136
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					75
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					101
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	N	15	89	1			27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					27
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					39
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					39
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					39
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					39
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	946	3	33	9	N	30	39	1			30
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					77
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					13
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					13
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					13
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34
05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					34
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					34
07	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					34
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1855	3	39	9	N	35					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1097	3	13	9	N	12					89
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1100	3	45	9	N	41	81	1			49
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					49
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					49
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					77
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					77
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					77
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-	77	1			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	951	3	6	9	N	5					45
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	979	3	4	9	N	4					49
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					52
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	3	3	9	N	3					55
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					70

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					19
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					19
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1086	3	1	9	N	1					20
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	3	30	9	N	27					47
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	19	9	N	17					64

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					77
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	581	3	6	9	N	5					82
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					87
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					87
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					37
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					37
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					37
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	N	2					39
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					79
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					89
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					89
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					89

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1841	3	1	9	N	1					40
05	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1682	3	11	9	N	10					50
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					50
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					50
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					50

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3	51	1			24
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					27
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	3	6	9	N	5					32
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8					40
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	3	19	9	N	17					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					44
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					44
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					44
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					44
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					67
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					67
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					67
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					67
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	3	108	9	N	98	95	1			28
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					28
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
07	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					28
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					79
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					79
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					79
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-	25	1			-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					27
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	3	2	9	N	2					29
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	3	34	9	N	31					60
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					65
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17					82

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					77
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					77
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					79
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					79
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1186	3	19	9	N	17	85	1			26
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					26
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1133	3	9	9	N	8					34
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1170	3	11	9	N	10					44
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					44

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					99
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					99
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17	92	1			24
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					24
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					35

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	N	19					59
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1742	3	17	9	N	15					74
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					86
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1623	3	12	9	N	11					97
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1529	3	13	9	N	12					109

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29
04	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			Y	-0-					29
05	1271	N	920	-0-	-351	-0-	914	3	6	9	Y	5					34
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					87
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					87
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					87
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					87
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5	59	1			25
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					25
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	N	2					27
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					27
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	3	8	9	N	7					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1065	3	72	9	N	65	172	1			27
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					27
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	N	17					44
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1081	3	7	9	N	6					50
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	N	5					55

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			Y	-0-					29
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	893	3	6	9	Y	5					34
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	899	3	105	9	Y	95					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					129
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					20
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					44
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					44
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					44
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					44
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	607	3	131	9	N	119	163	1			26
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					26
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					26
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	N	4					30
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	725	3	11	9	N	10					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1571	3	1	9	N	1					112
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1615	3	22	9	N	20					132
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					137
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					137
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					137

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					77
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					77
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					77
07	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1484	3	2	9	N	2					79
08	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1151	3	3	9	N	3					40
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9	9	N	8					48
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					48

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					17
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					17
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14	54	1			25
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	825	3	8	9	N	7					32
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					32
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-	32	1			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					62
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					62
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					62
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					62
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					62

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					37
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					37
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					37

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					26
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					26
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					26
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1597	3	12	9	N	11					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	678	3	1	9	N	1					70
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					70
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	3	10	9	N	9					79
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					79
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					79

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	3	9	9	N	8					77
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1327	3	14	9	N	13	65	1			25
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1249	3	30	9	N	27					52
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1291	3	3	9	N	3					55
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					55

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		432	-0-	432	674	432	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	935	261	3			N	-0-					-0-
*08	1208	X	273	-0-	-935	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					27
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					27
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					27
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					27
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	3	2	9	N	2					29

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3484	3	22	9	N	20					80
04	3000	N	3054	-0-	54	460	2966	3	88	9	N	80	133	1			27
05	3018	N	2558	-0-	-460	-0-	2544	3	14	9	N	13					40
06	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					40
07	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1910	3	11	9	N	10					50
08	2976	X	1481	-0-	-1495	-0-	1471	3	10	9	N	9					59

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					74
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					74
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					40
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					40
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					12
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1288	3	6	9	N	5					17
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			N	-0-					17
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					17
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					52
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	N	3					55
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					57
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					64
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					65

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35
04	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	2344	3			N	-0-					35
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					35
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					35
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					35
*08	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9503	3	4	9	N	4					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					109
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					109
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					109
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20	80	1			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	610	3	4	9	N	4					59
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	3	3	9	N	3					62
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					65
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					67
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	3	9	9	N	8					75

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					79
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					79
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					79
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					79
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2515	3	70	9	N	64	118	1			26
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2564	3	7	9	N	6					32
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	N	30					62
07	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2547	3	63	9	N	57	94	1			25
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	N	12					37

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					27
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					27
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					27
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					77
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	931	3	17	9	N	15					92
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	873	3	2	9	N	2					94
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					94
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					94

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					126
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					126
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					126
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					126
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					126

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					24
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					24
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					24
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					24
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					25
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					25
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	483	3	80	9	N	73	71	1			27
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					54
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					54
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					54
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					54
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					74
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					74
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					74
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	630	3	29	9	N	26					42
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	20	9	N	18					60
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					60
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					60
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					95
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					95
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					27
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					30
07	1085	N	627	-0-	-458	-0-	627	3			N	-0-					30
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					50
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047	3	21	9	N	19					69
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	29	64	1			34
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					34
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1007	3	3	9	N	3					37

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					63
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					63
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					63
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					63
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876	3	6	9	N	5					57
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	3	3	9	N	3					60
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	7					67
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					70
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	3	2	9	N	2					72

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					57
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					57
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					57
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					57
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	422	3	3	9	N	3					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			N	-0-					27
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1046	3	22	9	N	20					50
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					50
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1063	3	24	9	N	22					72

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					10
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					15
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					17
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					23
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	3	2	9	N	2					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22					82
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	966	3	32	9	N	29	84	1			27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	807	-0-	-774	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	494	3	33	9	N	30					30
08	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	3			N	-0-					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8					99
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	3			N	-0-					99
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	3	2	9	N	2					101
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	N	5					106
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					13
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					13
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					13
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					13
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1450	3	200	9	N	182	182	1			141
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					141
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	98	1			26
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	26	1			-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					170
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	N	13	62	1			121
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19	120	1			20
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					20

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					34
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					34
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	904	3	67	9	N	61	78	1			17
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					17

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					126
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					126
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1175	3	35	9	N	32	78	1			80
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					80
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					34
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					34
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					34
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					111
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					114
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					121
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	985	3	3	9	N	3					124
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					124

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1			25
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1340	3	2	9	N	2					27
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					39
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	3	18	9	N	16					55
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					55

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					91
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	860	3	66	9	N	60					151
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					154
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					154
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	850	3	11	9	N	10					164

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	N	14					34
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					34
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1268	3	22	9	N	20					54
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1316	3	11	9	N	10					64
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					26
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					26
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1162	3	3	9	N	3					29
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					29
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1222	3	31	9	N	28					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					42
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					42
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					42
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1267	3	50	9	N	45					90
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					90
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					90
08	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	3			N	-0-					90

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4584	3	34	9	N	31					91
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4443	3	35	9	N	32	94	1			29
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					29
07	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4366	3	18	9	N	16					45
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4486	3	13	9	N	12					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	3	13	9	N	12					89
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	3	8	9	N	7					96
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15					111
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	N	8					119
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					119

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	N	21					47
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					47
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					47
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	343	3	9	9	N	8					55

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					27
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1848	3	120	9	N	109	109	1			27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5					39
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					39
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	3	12	9	N	11					50
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1874	3	4	9	N	4					54
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					34
05	3100	N	3303	-0-	203	223	3174	3	129	9	N	117	128	1			23
06	3000	N	3075	-0-	75	298	2980	3	95	9	N	86	86	1			23
07	3383	X	3085	-0-	-298	-0-	3085	3			N	-0-					23
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			N	-0-					23

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1558	3	6	9	N	5					40
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			N	-0-					40
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1526	3	11	9	N	10					50
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1563	3	11	9	N	10					60
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1553	3	63	9	N	57	90	1			27

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1281	3	8	9	N	7					67
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1421	3	13	9	N	12					79
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17					96
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	3	18	9	N	16					112
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					112
05	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2790	3	11	9	N	10					122
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2657	3	19	9	N	17					139
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2766	3	19	9	N	17					156
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					156

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	47	9	N	43					141
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					141
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	N	7	121	1			27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2067	3	151	9	N	137					164
08	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	50	9	N	45					72
05	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4661	3	44	9	N	40					112
06	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	4476	3	59	9	N	54					166
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4618	3	41	9	N	37	180	1			23
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4606	3			N	-0-					23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6118	3	9	9	N	8					8
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					8
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					8
*08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					8

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	69	9	N	63					154
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	N	17					171
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	9	N	18	165	1			24
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					24
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1330	3	14	9	N	13					37

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5					89
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1491	3	39	9	N	35	97	1			27
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					27
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	3	11	9	N	10					37

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					94
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					94
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					94
07	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3			N	-0-					94
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1722	3	3	9	N	3	65	1			32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9					69
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13					82
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					82
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					82
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					18
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					18
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					18
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					18
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24
04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-					24
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	3			N	-0-					24
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	3187	3			N	-0-					24
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					24
08	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					27
05	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					27
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					27
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					27
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					25
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					25
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					42
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					42
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					42
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					42
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					54
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	686	3	18	9	N	16					70
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23					93

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	N	30	91	1			26
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2343	3	20	9	N	18					44
07	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2395	3	20	9	N	18					62
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2425	3	20	9	N	18					80

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					25
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3793	3	55	9	N	50					75
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3779	3	62	9	N	56	104	1			27
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	3	26	9	N	24					116
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1235	3	57	9	N	52	143	1			25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					25
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	N	4					29

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	890	3	14	9	N	13					40
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	956	3	10	9	N	9					49
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	N	10					59
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	N	12					30
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1503	3	15	9	N	14					44
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1435	3	9	9	N	8					52
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1481	3	13	9	N	12					64
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					64

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	N	21					49
05	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2118	3	25	9	N	23					72
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2030	3	24	9	N	22					94
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2011	3	29	9	N	26	100	1			20
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2039	3	17	9	N	15					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2349	3	41	9	N	37					77
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2393	3	35	9	N	32	83	1			26
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2304	3	25	9	N	23					49
07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2332	3	23	9	N	21					70
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2350	3	30	9	N	27					97

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					106
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	3	39	9	N	35	114	1			27
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					27
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1166	3	13	9	N	12					47
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1178	3	9	9	N	8					55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					55
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1151	3	11	9	N	10					65
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					65

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					99
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	3			N	-0-					99
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-					99
07	1302	N	856	-0-	-446	-0-	856	3			N	-0-					99
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1563	3	14	9	N	13	74	1			25
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					25
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					25
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1566	3	8	9	N	7					32
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					45
05	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	2511	3			N	-0-					45
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	2481	3	2	9	N	2					47
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					64
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					64

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					27
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2243	3	25	9	N	23					50
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					50
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					50
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	3			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	3			N	-0-					70
05	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	3			N	-0-					70
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					70
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	3			N	-0-					70
08	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3183	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					67
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					67
06	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					67
07	3100	N	3247	-0-	147	163	3247	3			N	-0-					67
*08	3100	N	3273	-0-	173	336	3273	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					7
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					7
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1627	3	3	9	N	3					10
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1609	3	3	9	N	3					13

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					27
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					32
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					35
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1148	3	6	9	N	5					40
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					40

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	N	11					60
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1371	3	13	9	N	12					72
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1278	3	3	9	N	3					75
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1300	3	12	9	N	11					86
08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1272	3	7	9	N	6					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					62
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					62
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17	9	N	15					77
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1190	3	8	9	N	7					84

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	28	9	N	25					70
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1425	3	62	9	N	56	101	1			25
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	3	59	9	N	54					79
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					79
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					79

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					73
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					73
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3360	3	124	9	N	113	125	1			61
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					61
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					61

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					115
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	3	57	9	N	52	140	1			27
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					27
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					27
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	3	6	9	N	5					32

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					35
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					35
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					35
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					35
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10					37
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	44	9	N	40					77
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2930	3	39	9	N	35					112
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2893	3	48	9	N	44	87	1			69
*08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47
04	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88	9	N	80	100	1			27
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					27
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					27
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2211	3	33	9	N	30					57
08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2270	3	25	9	N	23					80

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10	9	N	9					111
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9	98	1			22
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					22
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					25
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1272	3	8	9	N	7					32

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					37
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					37
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					37
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3	9	N	3					40
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1			27
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4227	3	22	9	N	20					47
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	3	74	9	N	67	89	1			25
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					30
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4248	3	70	9	N	64					94

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1			23
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					23
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					23
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1977	3	2	9	N	2					25
08	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	3			N	-0-					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-					24
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	3			N	-0-					24
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2080	3	31	9	N	28					52
07	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2137	3	26	9	N	24					76
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2094	3	23	9	N	21					97

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5					94
05	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1473	3	28	9	N	25					119
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1411	3	31	9	N	28	98	1			49
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3	49	1			3
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	3	17	9	N	15					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27
04	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					27
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					27
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					27
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					20
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					27
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	3	11	9	N	10					37
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					37
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1151	3	22	9	N	20					57
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					57

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5					67
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4					71
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	N	1					72
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	3	2	9	N	2					74
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					74

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					27
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2981	3	14	9	N	13					40
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					40
08	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					40

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15					57
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	3	14	9	N	13					70
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	N	7					77
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2017	3	10	9	N	9					86
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1366	3	8	9	N	7					104
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1354	3	10	9	N	9	86	1			27
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					27
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					27
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					27

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					18
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					32
06	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1653	3	3	9	N	3					35
07	2015	N	973	-0-	-1042	-0-	973	3			N	-0-					35
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1674	3	14	9	N	13					40
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1706	3	21	9	N	19					59
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	3	15	9	N	14					86
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1714	3	34	9	N	31					117

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	3			Y	-0-					89
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2885	3	31	9	Y	28					117
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	86	1			41
07	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2881	3	12	9	Y	11					52
*08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					52

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3408	3	114	9	N	104	38	1			66
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					66
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3237	3	53	9	N	48	88	1			26
07	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3328	3			N	-0-					26
08	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					26

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					27
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					27
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					27
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					27
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1477	3	120	9	N	109	109	1			27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1462	3	7	9	N	6					60
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1457	3	30	9	N	27					87
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1333	3	21	9	N	19					106
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1368	3	6	9	N	5					111
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1357	3	17	9	N	15	78	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					70
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					70
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1032	3	54	9	N	49	93	1			26
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					26
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					26

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-					7
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					7
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					7
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					7
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					40
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					40
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1608	3	79	9	N	72	86	1			26
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					26
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9					35
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2156	3	39	9	N	35					70
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2100	3	40	9	N	36	79	1			27
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					27
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					50
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1739	3	48	9	N	44					94
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1677	3	46	9	N	42	110	1			26
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					26
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1665	3	1	9	N	1					27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153	1			25
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					25
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					34
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	3	9	9	N	8					42
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	896	3	14	9	N	13					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2178	3			N	-0-					91
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2172	3	74	9	N	67					158
06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2083	3	1	9	N	1	120	1			28
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2391	3	10	9	N	9					37
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18					82
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4276	3	30	9	N	27	84	1			25
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11477	3	185	9	N	168	132	1			61
07	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17573	3	3	9	N	3					64
*08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17140	3	23	9	N	21					85

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					27
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2997	3	6	9	N	5					32
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					32
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52					84
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2615	3	22	9	N	20					104

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	63	1			21
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					21
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					21
07	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	3			N	-0-					21
08	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1381	3	18	9	N	16					37

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					60
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					60
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1723	3	13	9	N	12					72
07	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1802	3	19	9	N	17					89
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					60
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	3	2	9	N	2					62
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					62
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					62
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					62

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					84
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14	76	1			22
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3			N	-0-					22
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1284	3	6	9	N	5					27
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1362	3	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82
05	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	5157	3	45	9	N	41	98	1			25
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4898	3			N	-0-					25
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	3			N	-0-					25
08	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	5057	3	107	9	N	97	95	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					141
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2959	3	30	9	N	27					168
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2906	3	20	9	N	18	162	1			24
*08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					24

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					37
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					37
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					37
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2950	3	19	9	N	17					69
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	3	20	9	N	18					87
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	3	4	9	N	4					91
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	3			N	-0-					27
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					27
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					27
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2287	3	6	9	N	5					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					67
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	3	15	9	N	14	58	1			23
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					23
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					5
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					5
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					27
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	3	66	9	N	60					87
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					87
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	35	1			25
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					25

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					26
05	651	N	235	-0-	-416	-0-	235	3			N	-0-					26
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					26
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					26
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35
04	10716	X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3			N	-0-					35
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					35
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					35
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27
04	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	39	9	N	35					62
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					62
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2267	3	52	9	N	47					109
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2321	3	30	9	N	27	111	1			25
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2326	3	2	9	N	2					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21					50
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1150	3	8	9	N	7					57
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1154	3	11	9	N	10					67
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1218	3	2	9	N	2					69
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	N	7					76

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					65
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	3	6	9	N	5					70
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					70
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					70
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4336	3	4	9	N	4					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20					47
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-	47	1			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3200	3	26	9	N	24					24

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20					122
05	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2507	3	4	9	N	4					126
06	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2326	3	20	9	N	18					144
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2407	3	14	9	N	13					157
08	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	2284	3	8	9	N	7					164

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					60
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					60
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					60
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13					77
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	3	51	9	N	46	100	1			23
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					23
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					23
08	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1966	3	4	9	N	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04	10590	X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10600	3	55	9	N	50					142
06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12947	3	64	9	N	58	173	1			27
07	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	3			N	-0-					27
*08	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			N	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					32
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					32
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	3	23	9	N	21					50
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1108	3	51	9	N	46	69	1			27
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					27
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					27

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					56
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					56
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1			27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					27
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5					32
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					32

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					23
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2					25
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					25
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2212	3	2	9	N	2					27
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2149	3	2	9	N	2					29

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27					146
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	N	11					157
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	3	32	9	N	29	164	1			22
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3					25
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	N	9					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					26
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					26
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	3			N	-0-					26
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					26
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					40
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					40
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	N	2					42
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					26
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					26
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1566	3	4	9	N	4					30
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1594	3	26	9	N	24					54
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1570	3	18	9	N	16					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					25
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					25
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					25
07	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	3			N	-0-					25
08	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-					65
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9711	3	62	9	N	56	62	1			59
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					59
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			N	-0-					59
*08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20					104
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5592	3	57	9	N	52	129	1			27
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5379	3	44	9	N	40					67
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5490	3	8	9	N	7					74
*08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5443	3	76	9	N	69	84	1			59

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	870	N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47
04	3000	N	2917	-0-	-83	404	2911	3	6	9	N	5					52
05	3100	N	3148	-0-	48	452	3126	3	22	9	N	20					72
06	3357	X	2905	-0-	-452	-0-	2899	3	6	9	N	5					77
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					77
08	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2964	3	15	9	N	14					91

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-					70
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1810	3			N	-0-					70
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1687	3	15	9	N	14					84
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1693	3	6	9	N	5					89
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	3	8	9	N	7					96

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					30
05	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1954	3	11	9	N	10					40
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					44
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6					50
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			N	-0-					62
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					62
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	3			N	-0-					62
08	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					40
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					40
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					40
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	25	1			-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1547	3	21	9	N	19					45
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					57
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1570	3	2	9	N	2					59
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1550	3	35	9	N	32					91

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10293	3	43	9	N	39					69
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10108	3	156	9	N	142	168	1			43
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10769	3	8	9	N	7					50
*08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10999	3	33	9	N	30					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					71
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1					72
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					72
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	3	52	9	N	47					119

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	25	9	N	23					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1831	3	59	9	N	54					104
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25	9	N	23	100	1			27
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					27
08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	3	19	9	N	17					44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					35
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					35
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	3	41	9	N	37					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					27
05	2542	N	2063	-0-	-479	-0-	2063	3			N	-0-					27
06	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1936	3			N	-0-					27
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	N	10					101
05	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2101	3	10	9	N	9	82	1			28
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1969	3	12	9	N	11					39
07	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1995	3	17	9	N	15					54
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1909	3	1	9	N	1					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					14
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	661	3	2	9	N	2					16
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					16
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					16
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					114
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	850	3	33	9	N	30					144
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	817	3	19	9	N	17	75	1			86
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					86
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	8	9	N	7					124
05	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1533	3	2	9	N	2					126
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	3	11	9	N	10	110	1			26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					26
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1431	3	67	9	N	61					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					50
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					50
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					50
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					50
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					50

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					32
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	3	24	9	N	22	25	1			29
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					29
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					52
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	866	3	20	9	N	18					70
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	819	3	19	9	N	17					87
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					87
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					55
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	3	11	9	N	10					65
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1682	3	10	9	N	9					74
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1748	3	9	9	N	8					82
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	N	17					99

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	5					60
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	912	3	6	9	N	5					65
06	1140	N	686	-0-	-454	-0-	674	3	12	9	N	11	49	1			27
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					27
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					27
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	3	3	9	N	3					30
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1302	3	4	9	N	4					34
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1347	3	25	9	N	23					57
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132
04	7500	X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3			N	-0-					132
05	7750	X	5951	-0-	-1799	-0-	5951	3			N	-0-					132
06	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	6097	3			N	-0-					132
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					132
*08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					132

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					72
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					72
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					72
07	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					72
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					65
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1583	3	2	9	N	2					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					77
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					77
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					77

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24					47
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2985	3	33	9	N	30					77
06	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2746	3	22	9	N	20					97
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2760	3	21	9	N	19	90	1			26
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					39
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					39
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					39
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					39
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30
04	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1			70
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3656	3	54	9	N	49					119
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3438	3	59	9	N	54	131	1			42
07	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3551	3	22	9	N	20					62
08	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					34
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					34
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					34
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					34
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					117
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1746	3	31	9	N	28	118	1			27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					27
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1949	3	3	9	N	3					30
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					30

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			N	-0-					70
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	N	6	70	1			6
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					6
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					6

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1190	3	8	9	N	7					67
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					69
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					69
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					69
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					69

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1446	3	79	9	N	72	72	1			27
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					27
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2					29
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					29
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1595	3	44	9	N	40					69

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					25
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					25
06	2940	N	2130	-0-	-810	-0-	2130	3			N	-0-					25
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					25
08	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	3	52	9	N	47	97	1			27
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					27
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1662	3	2	9	N	2					29
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			N	-0-					29
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1763	3	44	9	N	40					69

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					27
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					27
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					27
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					27
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	3	1	9	N	1					59
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1537	3	14	9	N	13					72
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1488	3	39	9	N	35	80	1			27
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1532	3	59	9	N	54					81
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					81

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					44
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					44
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					44
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					44
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	840	3	1	9	N	1					45

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4295	3	19	9	Y	17					31
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4584	3	13	9	Y	12					43
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4108	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			Y	-0-					15
08	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4226	3	11	9	Y	10					25

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					29
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	3	1	9	N	1					30
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	3	10	9	N	9					39
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	3	7	9	N	6					45

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					31
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	3	13	9	Y	12					43
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1969	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					15
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10					25

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4096	3	69	9	N	63	180	1			42
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	3	3	9	N	3					45
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3957	3	92	9	N	84					129
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4072	3	79	9	N	72	176	1			25
08	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	3			N	-0-					25

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					86
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					86
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					86
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					86
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	3	8	9	N	7					33
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6334	3	39	9	N	35					68
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6166	3	107	9	N	97	106	1			59
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					60
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6325	3	9	9	N	8					68

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30					55
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7816	3	62	9	N	56	84	1			27
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7441	3	66	9	N	60					87
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7728	3	37	9	N	34					121
*08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7397	3	81	9	N	74	168	1			27

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					79
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8					87
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	3	48	9	N	44	30	1			101
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					101
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					101

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1			22
							110	9									
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	3	N	27					49
							30	9									
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	690	1	10671	3	N	10					59
							11	9									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	713	1	10488	3	N	31					90
							34	9									
*08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	713	1	10247	3	N	-0-					90

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94
04	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43					137
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5537	3	15	9	N	14					151
06	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5430	3	37	9	N	34	158	1			27
07	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5570	3	8	9	N	7					34
08	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5487	3	22	9	N	20					54

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5737	3	90	9	N	82					131
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6342	3	53	9	N	48	153	1			26
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					26
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					26
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4902	3	101	9	N	92	91	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					60
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					60
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					60
07	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					60
08	6076	X	5946	-0-	-130	-0-	5946	3			N	-0-					60

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2210	3	19	9	N	17					89
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	3	25	9	N	23					112
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	119	1			34
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					34
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	3			N	-0-					34

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9
04	10740	X	10586	-0-	-154	-0-	10554	3	32	9	N	29					38
05	11098	X	10792	-0-	-306	-0-	10745	3	47	9	N	43					81
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	10421	3	98	9	N	89	144	1			26
07	11191	X	10754	-0-	-437	-0-	10729	3	25	9	N	23					49
08	11191	X	9520	-0-	-1671	-0-	9520	3			N	-0-					49

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44
04	8970	X	8018	-0-	-952	-0-	8018	3			N	-0-					44
05	8587	X	8483	-0-	-104	-0-	8318	3	165	9	N	150	167	1			27
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8005	3	46	9	N	42					69
07	8432	X	8363	-0-	-69	-0-	8233	3	130	9	N	118	146	1			41
08	8494	X	8120	-0-	-374	-0-	8117	3	3	9	N	3					44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2800	3	33	9	N	30					97
05	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	2878	3			N	-0-					97
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2739	3	39	9	N	35					132
07	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2749	3	19	9	N	17					149
08	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	12	1	7339	3	N	-0-					34
05	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	12	1	6606	3	N	-0-					34
06	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	12	1	6073	3	N	-0-					34
07	6975	X	5902	-0-	-1073	-0-	12	1	5890	3	N	-0-					34
08	6975	X	6634	-0-	-341	-0-	12	1	6604	3	N	16					50
							18	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12	1	5890	3	N	150	169	1			28
							165	9									
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	12	1	5757	3	N	-0-					28
05	6727	X	5934	-0-	-793	-0-	12	1	5728	3	N	176	176	1			28
							194	9									
06	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	12	1	5227	3	N	52					80
							57	9									
07	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	12	1	5688	3	N	99	42	1			137
							109	9									
08	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	12	1	5627	3	N	-0-					137

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1689	3	13	9	N	12					47
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1901	3	13	9	N	12					59
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	3	3	9	N	3					70
08	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3805	3	40	9	N	36	80	1			73
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	3	1	9	N	1					74
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	N	16					90
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	3	17	9	N	15					105
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					105

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45
04	10800	X	7911	-0-	-2889	-0-	7911	3			N	-0-					45
05	11067	X	8028	-0-	-3039	-0-	8028	3			N	-0-					45
06	10140	X	8349	-0-	-1791	-0-	8283	3	66	9	N	60					105
07	9610	X	6544	-0-	-3066	-0-	6544	3			N	-0-					105
08	8184	X	2574	-0-	-5610	-0-	2574	3			N	-0-					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108
04	7800	X	7426	-0-	-374	-0-	7401	3	25	9	N	23					131
05	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	7580	3	33	9	N	30					161
06	7680	X	7431	-0-	-249	-0-	7398	3	33	9	N	30					191
07	7936	X	7697	-0-	-239	-0-	7573	3	124	9	N	113	177	1			127
08	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	7433	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6 36	1 9	7910	3	N	33					149
04	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	6 44	1 9	7467	3	N	40					189
05	8184	X	7481	-0-	-703	-0-	6 69	1 9	7406	3	N	63	164	1			88
06	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	6 10	1 9	7220	3	N	9					97
07	8122	X	7161	-0-	-961	-0-	6 22	1 9	7133	3	N	20					117
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	6 7	1 9	7459	3	N	6					123

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113
04	9420	X	7885	-0-	-1535	-0-	7885	3			N	-0-					113
05	9424	X	8057	-0-	-1367	-0-	8046	3	11	9	N	10					123
06	8400	X	7814	-0-	-586	-0-	7748	3	66	9	N	60	150	1			33
07	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8022	3	37	9	N	34					67
08	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	7876	3	3	9	N	3					70

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9342	3	19	9	Y	17					31
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9463	3	13	9	Y	12					43
06	9900	X	9012	-0-	-888	-0-	8981	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	10013	X	9046	-0-	-967	-0-	9046	3			Y	-0-					15
08	9796	X	8914	-0-	-882	-0-	8903	3	11	9	Y	10					25

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4 210	1 9	6238	3	N	191	182	1			176
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4	1	6117	3	N	-0-					176
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	4 197	1 9	6193	3	N	179	187	1			168
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4 76	1 9	6428	3	N	69	55	1			182
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	4	1	6485	3	N	-0-					182
*08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	4 153	1 9	6651	3	N	139	188	1			133

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4 22	1 9	2280	3	N	20					124
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	4 22	1 9	2197	3	N	20					144
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	4 29	1 9	2245	3	N	26	145	1			25
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	4	1	2071	3	N	-0-					25
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	4	1	2222	3	N	-0-					25
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	4	1	2189	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	9	9	N	8					117
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					117
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					117
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					117
08	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	10646	3	2	9	N	2					119

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	112	9	N	102					127
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8240	3	24	9	N	22	123	1			26
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8729	3	106	9	N	96	35	1			87
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					87
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7562	3	17	9	N	15					102

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27
04	10830	X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	8	9	N	7					34
05	11191	X	10401	-0-	-790	-0-	10357	3	44	9	N	40					74
06	10020	X	8296	-0-	-1724	-0-	8278	3	18	9	N	16					90
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					90
08	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8557	3	2	9	N	2					92

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	4007	3	N	65					154
							72	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	725	1	3587	3	N	44	169	1			29
							48	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	702	1	3318	3	N	60					89
							66	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3219	3	N	3					92
							3	9									
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	725	1	3199	3	N	19					111
							21	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	140	9	N	127	182	1			52
05	7285	X	6095	-0-	-1190	-0-	6095	3			N	-0-					52
06	7050	X	6173	-0-	-877	-0-	6020	3	153	9	N	139	131	1			60
07	7192	X	6248	-0-	-944	-0-	6140	3	108	9	N	98	101	1			57
08	6355	X	5970	-0-	-385	-0-	5970	3			N	-0-					57

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88
04	8370	X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3			N	-0-					88
05	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6535	3			N	-0-					88
06	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	3			N	-0-					88
07	7130	X	6862	-0-	-268	-0-	6862	3			N	-0-					88
08	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	5902	3			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27					67
05	13702	X	11112	-0-	-2590	-0-	11055	3	57	9	N	52	93	1			26
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10777	3	7	9	N	6					32
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	10249	3	24	9	N	22					54
08	11625	X	10575	-0-	-1050	-0-	10547	3	28	9	N	25					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					27
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					29
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					29
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					29
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9					35
							10	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	690	1	4735	3	N	-0-					35
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	690	1	4665	3	N	-0-					35
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	713	1	6071	3	N	7					42
							8	9									
*08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5974	3	N	5					47
							6	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1			27
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9413	3	17	9	N	15					42
06	9000	X	8937	-0-	-63	-0-	8915	3	22	9	N	20					62
07	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8420	3	153	9	N	139	174	1			27
08	9300	X	8471	-0-	-829	-0-	8460	3	11	9	N	10					37

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27
04	9450	X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38					65
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9493	3	67	9	N	61	59	1			67
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8832	3	123	9	N	112	153	1			26
07	9734	X	9189	-0-	-545	-0-	9189	3			N	-0-					26
08	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	9273	3	21	9	N	19					45

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	690	1	7703	3	N	20					100
							22	9									
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	713	1	8270	3	N	104	174	1			30
							114	9									
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	690	1	7872	3	N	27					57
							30	9									
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	713	1	8236	3	N	37					94
							41	9									
*08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	713	1	7911	3	N	56	126	1			24
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26
04	5700	X	5272	-0-	-428	-0-	5240	3	32	9	N	29					55
05	5890	X	5816	-0-	-74	-0-	5795	3	21	9	N	19					74
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	5443	3	77	9	N	70	94	1			50
07	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5617	3	11	9	N	10					60
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5562	3	68	9	N	62					122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	336	3	15	9	Y	14					111
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	343	3	11	9	Y	10					121
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	Y	3					124
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					124
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	Y	2	106	1			20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56
04	8340	X	8229	-0-	-111	-0-	8097	3	132	9	N	120	120	1			56
05	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8519	3			N	-0-					56
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	3			N	-0-					56
07	8587	X	8251	-0-	-336	-0-	8251	3			N	-0-					56
08	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	8143	3			N	-0-					56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									
04	3000	N	4735	-0-	1735	3827	234	1	4395	3	N	96	169	1			53
							106	9									
05	12454	X	8627	-0-	-3827	-0-	234	1	8317	3	N	69					122
							76	9									
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	3	N	101	169	1			54
							111	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4248	3	N	164					218
							180	9									
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	3	N	18					236
							20	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	234	1	8104	3	N	-0-					50
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	245	1	7811	3	N	168	167	1			51
							185	9									
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	234	1	8005	3	N	93					144
							102	9									
07	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	311	1	5513	3	N	79	173	1			50
							87	9									
*08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	257	1	7241	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	234	1	7780	3	N	-0-					25
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	245	1	8266	3	N	107					132
							118	9									
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	234	1	7789	3	N	83	171	1			44
							91	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	196	1	5702	3	N	51					95
							56	9									
*08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	234	1	8712	3	N	-0-					95

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	690	1	4270	3	N	10					94
							11	9									
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	713	1	4023	3	N	-0-					94
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	3	N	28					122
							31	9									
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	713	1	5871	3	N	-0-					122
*08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	3	N	-0-					122

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									
04	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	6	1	4333	3	N	-0-					60
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	6	1	4407	3	N	148	181	1			27
							163	9									
06	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	6	1	4412	3	N	3					30
							3	9									
07	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	6	1	4276	3	N	2					32
							2	9									
08	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	6	1	4401	3	N	16					48
							18	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16					60
							18	9									
04	7770	X	7526	-0-	-244	-0-	6	1	7362	3	N	144	176	1			28
							158	9									
05	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	6	1	7581	3	N	179	182	1			25
							197	9									
06	7740	X	7383	-0-	-357	-0-	6	1	7221	3	N	142					167
							156	9									
07	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	6	1	7353	3	N	66	173	1			60
							73	9									
08	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	6	1	7305	3	N	68	79	1			49
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6					75
							7	9									
04	17190	X	16785	-0-	-405	-0-	6	1	16733	3	N	42					117
							46	9									
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	6	1	18125	3	N	55					172
							61	9									
06	18330	X	16508	-0-	-1822	-0-	6	1	16502	3	N	-0-	143	1			29
07	18941	X	18389	-0-	-552	-0-	6	1	18354	3	N	26					55
							29	9									
08	18941	X	14255	-0-	-4686	-0-	6	1	14249	3	N	-0-					55

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29					117
05	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	8216	3	179	9	N	163	213	1			67
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8349	3	6	9	N	5					72
07	8804	X	8464	-0-	-340	-0-	8436	3	28	9	N	25					97
*08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8563	3	28	9	N	25					122

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					81
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					81
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					81
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					81
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1			83
05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9115	3	120	9	N	109	109	1			83
06	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8416	3	32	9	N	29					112
07	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	8488	3	142	9	N	129	97	1			144
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8158	3	116	9	N	105	179	1			70

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	9									
04	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179	1			78
							59	9									
05	5890	X	2995	-0-	-2895	-0-	362	1	2633	3	N	-0-					78
06	5700	X	3151	-0-	-2549	-0-	351	1	2736	3	N	58					136
							64	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	362	1	7562	3	N	52					188
							57	9									
08	5270	X	3619	-0-	-1651	-0-	362	1	3221	3	N	33	145	1			76
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-					83
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	362	1	4987	3	N	-0-					83
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	351	1	4651	3	N	-0-					83
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	362	1	2115	3	N	-0-					83
*08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	362	1	5418	3	N	-0-					83

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78
04	1740	X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-					78
05	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	9	N	25	51	1			52
06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					52
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					52
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									
04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185	1			54
							74	9									
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	11	1	12924	3	N	160	129	1			85
							176	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9	1	12117	3	N	-0-					85
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	7	1	12605	3	N	4					89
							4	9									
*08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	11	1	12752	3	N	213	187	1			115
							234	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					179
05	3100	X	747	-0-	-2353	-0-	713	1	34	9	N	31	140	1			70
06	1440	X	253	-0-	-1187	-0-	253	1			N	-0-					70
07	1488	X	299	-0-	-1189	-0-	299	1			N	-0-					70
08	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-					70

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
							198	9									
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	690	1	5628	3	N	174	174	1			105
							191	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	713	1	5575	3	N	97					202
							107	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	3	N	80	181	1			101
							88	9									
07	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	713	1	3071	3	N	128	175	1			54
							141	9									
*08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	25					79
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
							14	9									
04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	6	1	2699	3	N	32	92	1			44
							35	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	4104	3	N	10					54
							11	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	6	1	3615	3	N	16					70
							18	9									
07	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	6	1	3726	3	N	11					81
							12	9									
08	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	6	1	3624	3	N	51	77	1			55
							56	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
							2	9									
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	702	1	6454	3	N	41					96
							45	9									
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	725	1	6158	3	N	71	23	1			144
							78	9									
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	702	1	5756	3	N	-0-					144
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	725	1	5722	3	N	37					181
							41	9									
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	725	1	6199	3	N	25	154	1			52
							28	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
							146	9									
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16799	3	N	32					82
							35	9									
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	6	1	17558	3	N	25					107
							28	9									
06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	6	1	16281	3	N	48					155
							53	9									
07	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	6	1	16232	3	N	76	162	1			69
							84	9									
*08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	6	1	16336	3	N	33					102
							36	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	696	1	9473	3	N	30					197
							33	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	719	1	8690	3	N	68	165	1			100
							75	9									
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	696	1	9054	3	N	-0-					100
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	719	1	9175	3	N	-0-					100
*08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	719	1	8998	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80
04	6120	X	4370	-0-	-1750	-0-	621	1	3749	3	N	-0-					80
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-					80
06	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	690	1	3144	3	N	-0-					80
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	713	1	2639	3	N	-0-					80
08	5673	X	4251	-0-	-1422	-0-	713	1	3535	3	N	3					83
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104
04	12270	X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-					104
05	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	3			N	-0-					104
06	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	10127	3			N	-0-					104
07	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10450	3	18	9	N	16					120
08	10850	X	10113	-0-	-737	-0-	10100	3	13	9	N	12	107	1			25

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45
04	15060	X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-					45
05	15407	X	14440	-0-	-967	-0-	14440	3			N	-0-					45
06	14040	X	13379	-0-	-661	-0-	13379	3			N	-0-					45
07	14570	X	13733	-0-	-837	-0-	13733	3			N	-0-					45
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	13904	3	2	9	N	2					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78
04	9120	X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30					108
05	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	8403	3			N	-0-					108
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	7790	3	6	9	N	5					113
07	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	7922	3			N	-0-					113
08	8432	X	8005	-0-	-427	-0-	8003	3	2	9	N	2					115

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-0-					27
04	17045	X	8321	-0-	-8724	-0-	696	1	7625	3	N	-0-					27
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	696	1	5385	3	N	29					56
							32	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	696	1	8037	3	N	1	29	1			28
							1	9									
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	719	1	6496	3	N	-0-					28
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	719	1	7997	3	N	-0-					28

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137
04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					137
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					137
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					137
07	9486	X	3308	-0-	-6178	-0-	3308	3			N	-0-					137
08	9486	X	1412	-0-	-8074	-0-	1410	3	2	9	N	2					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26
04	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					26
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7216	3			N	-0-					26
06	7080	X	6957	-0-	-123	-0-	6945	3	12	9	N	11					37
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7041	3	19	9	N	17					54
08	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	7116	3	3	9	N	3					57

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									
04	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	345	1	7468	3	N	46					126
							51	9									
05	9145	X	7159	-0-	-1986	-0-	357	1	6758	3	N	40					166
							44	9									
06	8850	X	3271	-0-	-5579	-0-	345	1	2926	3	N	-0-					166
07	9145	X	383	-0-	-8762	-0-	357	1	26	3	N	-0-					166
08	8649	X	414	-0-	-8235	-0-	357	1	15	3	N	38	153	1			51
							42	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	351	1	6382	3	Y	-0-					127
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	362	1	7390	3	Y	87	165	1			49
							96	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	351	1	6863	3	Y	86					135
							95	9									
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	3	Y	-0-					135
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	3	Y	3	88	1			50
							3	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									
04	13860	X	10381	-0-	-3479	-0-	357	1	9911	3	N	103					222
							113	9									
05	14322	X	13101	-0-	-1221	-0-	368	1	12700	3	N	30	176	1			76
							33	9									
06	13860	X	13283	-0-	-577	-0-	449	1	12767	3	N	61					137
							67	9									
07	14322	X	10200	-0-	-4122	-0-	368	1	9746	3	N	78	164	1			51
							86	9									
08	14322	X	12562	-0-	-1760	-0-	368	1	12166	3	N	25					76
							28	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100
04	15030	X	11446	-0-	-3584	-0-	6	1	11366	3	N	67					167
							74	9									
05	14477	X	11794	-0-	-2683	-0-	6	1	11763	3	N	23					190
							25	9									
06	13500	X	11202	-0-	-2298	-0-	6	1	11196	3	N	-0-					190
07	13144	X	11404	-0-	-1740	-0-	6	1	11398	3	N	-0-					190
08	11842	X	11104	-0-	-738	-0-	6	1	11013	3	N	77					267
							85	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									
04	7500	X	6905	-0-	-595	-0-	351	1	6554	3	Y	-0-					154
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	362	1	6832	3	Y	-0-					154
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	351	1	6656	3	Y	60	162	1			52
							66	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	362	1	6712	3	Y	-0-					52
*08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	362	1	6540	3	Y	38					90
							42	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	6	1	13814	3	N	41					144
							45	9									
05	14508	X	14248	-0-	-260	-0-	6	1	14104	3	N	125	160	1			109
							138	9									
06	14040	X	13399	-0-	-641	-0-	6	1	13376	3	N	15					124
							17	9									
07	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	6	1	13858	3	N	-0-					124
08	14508	X	13337	-0-	-1171	-0-	6	1	13331	3	N	-0-					124

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7044	-0-	-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
							77	9									
04	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	345	1	6575	3	N	58	151	1			54
							64	9									
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	357	1	7843	3	N	43					97
							47	9									
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	345	1	7778	3	N	-0-					97
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	357	1	10645	3	N	110	154	1			53
							121	9									
*08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	357	1	7974	3	N	13					66
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	4973	-0-	-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
							31	9									
04	11430	X	5119	-0-	-6311	-0-	690	1	4407	3	N	20					132
							22	9									
05	10695	X	3438	-0-	-7257	-0-	403	1	3016	3	N	17					149
							19	9									
06	7020	X	6618	-0-	-402	-0-	587	1	6011	3	N	18					167
							20	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	690	1	7358	3	N	14					181
							15	9									
*08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7460	3	N	29	80	1			130
							32	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
							64	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	12	1	6699	3	N	40					117
							44	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	12	1	6933	3	N	38	88	1			67
							42	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	12	1	6570	3	N	60					127
							66	9									
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	12	1	6476	3	N	40					167
							44	9									
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	12	1	6887	3	N	40	153	1			54
							44	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10045	-0-	-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
							59	9									
04	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	173	1	9664	3	N	35					161
							39	9									
05	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	276	1	10001	3	N	47	81	1			127
							52	9									
06	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	265	1	10087	3	N	40					167
							44	9									
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10540	3	56	9	N	51	156	1			62
*08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10540	3	19	9	N	17					79

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-					85
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	212	3	N	-0-					85
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					85
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					85
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	9									
04	7620	X	6584	-0-	-1036	-0-	6540	3	44	9	N	40					130
05	7874	X	3687	-0-	-4187	-0-	311	1	3368	3	N	7					137
							8	9									
06	7350	X	659	-0-	-6691	-0-	104	1	553	3	N	2					139
							2	9									
07	7564	X	549	-0-	-7015	-0-	23	1	520	3	N	5					144
							6	9									
08	6789	X	152	-0-	-6637	-0-	23	1	118	3	N	10	101	1			53
							11	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	518	1	8528	3	N	14					67
							15	9									
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	437	1	8940	3	N	51					118
							56	9									
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	426	1	8905	3	N	20					138
							22	9									
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	713	1	8207	3	N	79	165	1			52
							87	9									
*08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	713	1	8006	3	N	-0-					52

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	6	1	10117	3	N	142	189	1			53
							156	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	6	1	10310	3	N	153	180	1			26
							168	9									
06	9840	X	9813	-0-	-27	-0-	6	1	9795	3	N	11					37
							12	9									
07	10633	X	9661	-0-	-972	-0-	6	1	9633	3	N	20					57
							22	9									
08	10633	X	7252	-0-	-3381	-0-	213	1	7014	3	N	23					80
							25	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	696	1	6842	3	N	-0-					25
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	719	1	8238	3	N	17					42
							19	9									
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	696	1	7492	3	N	22					64
							24	9									
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	719	1	7540	3	N	128	163	1			29
							141	9									
08	8990	X	6973	-0-	-2017	-0-	512	1	6458	3	N	3					32
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	696	1	12203	3	N	57					159
							63	9									
05	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	719	1	12529	3	N	40	172	1			27
							44	9									
06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	696	1	11573	3	N	5					32
							6	9									
07	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	719	1	10662	3	N	48					80
							53	9									
*08	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	719	1	11486	3	N	20					100
							22	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	696	1	11994	3	N	30					57
							33	9									
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	719	1	10281	3	N	17					74
							19	9									
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	696	1	10067	3	N	25					99
							28	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	719	1	9743	3	N	47					146
							52	9									
*08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	719	1	9795	3	N	3					149
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	12	1	8606	3	N	-0-					94
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	12	1	8773	3	N	5					99
							6	9									
06	8220	X	8063	-0-	-157	-0-	12	1	8048	3	N	3					102
							3	9									
07	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					102
*08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	12	1	8517	3	N	86	117	1			71
							95	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	835	1	4382	3	N	10					111
							11	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	863	1	5269	3	N	23					134
							25	9									
06	5310	X	595	-0-	-4715	-0-	195	1	400	3	N	-0-					134
07	5487	X	544	-0-	-4943	-0-	223	1	208	3	N	103	178	1			59
							113	9									
08	5487	X	99	-0-	-5388	-0-	28	1	71	3	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
							100	9									
04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7433	3	N	-0-					108
06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12	1	7133	3	N	8					116
							9	9									
07	8215	X	6808	-0-	-1407	-0-	12	1	6796	3	N	-0-					116
08	8215	X	6856	-0-	-1359	-0-	12	1	6838	3	N	5					121
							6	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58	1	5928	3	Y	21					138
							23	9									
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5378	3	50	9	Y	45	159	1			24
05	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	5212	3	6	9	Y	5					29
06	6540	X	5186	-0-	-1354	-0-	5166	3	20	9	Y	18					47
07	6758	X	5250	-0-	-1508	-0-	5206	3	44	9	Y	40					87
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	5189	3	15	9	Y	14					101

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77					148
							85	9									
04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	351	1	10824	3	Y	77	173	1			52
							85	9									
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	362	1	7989	3	Y	17					69
							19	9									
06	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	351	1	8197	3	Y	63					132
							69	9									
07	11160	X	7391	-0-	-3769	-0-	362	1	6992	3	Y	34					166
							37	9									
08	11160	X	7876	-0-	-3284	-0-	362	1	7463	3	Y	46	160	1			52
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6 18	1 9	7192	3	N	16					244
04	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	6 23	1 9	6971	3	N	21	183	1			82
05	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	6 94	1 9	7144	3	N	85	116	1			51
06	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6 4	1 9	6883	3	N	4					55
07	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	6 73	1 9	7081	3	N	66					121
08	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	6 74	1 9	7072	3	N	67	134	1			54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6 25	1 9	7219	3	N	23					295
04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	6 48	1 9	7179	3	N	44	156	1			183
05	7626	X	7094	-0-	-532	-0-	6 140	1 9	6948	3	N	127	242	1			68
06	7320	X	6208	-0-	-1112	-0-	6	1	6202	3	N	-0-					68
07	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	6 158	1 9	6182	3	N	144	162	1			50
08	7471	X	5845	-0-	-1626	-0-	6 42	1 9	5797	3	N	38					88

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11139	3	80	9	N	73	176	1			51
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11538	3	10	9	N	9					60
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10712	3	78	9	N	71	40	1			91
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11333	3	40	9	N	36					127
*08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10903	3	34	9	N	31					158

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70
04	15270	X	11127	-0-	-4143	-0-	11066	3	61	9	N	55					125
05	15779	X	11160	-0-	-4619	-0-	11116	3	44	9	N	40					165
06	14490	X	11149	-0-	-3341	-0-	11082	3	67	9	N	61	145	1			81
07	13206	X	11529	-0-	-1677	-0-	11461	3	68	9	N	62					143
08	12989	X	11498	-0-	-1491	-0-	11468	3	30	9	N	27					170

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621 67	1 9	12324	3	Y	61					113
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	460 26	1 9	11738	3	Y	24					137
06	12510	X	12047	-0-	-463	-0-	12029	3	18	9	Y	16					153
07	13454	X	12412	-0-	-1042	-0-	12397	3	15	9	Y	14					167
08	13454	X	9883	-0-	-3571	-0-	9870	3	13	9	Y	12	152	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	702	1	1729	3	N	-0-					84
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	725	1	3053	3	N	-0-					84
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	702	1	1049	3	N	-0-					84
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	725	1	2058	3	N	-0-					84
08	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	725	1	2356	3	N	-0-					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	351	1	10556	3	Y	78	170	1			51
							86	9									
05	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	362	1	10046	3	Y	62					113
							68	9									
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	351	1	10315	3	Y	84	107	1			90
							92	9									
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	362	1	10860	3	Y	60					150
							66	9									
*08	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	362	1	10469	3	Y	71	168	1			53
							78	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									
04	12150	X	10237	-0-	-1913	-0-	702	1	9507	3	N	25					131
							28	9									
05	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	725	1	9593	3	N	21					152
							23	9									
06	10680	X	9253	-0-	-1427	-0-	702	1	8506	3	N	41	66	1			127
							45	9									
07	10571	X	8926	-0-	-1645	-0-	725	1	8179	3	N	20					147
							22	9									
08	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	725	1	8903	3	N	30					177
							33	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	696	1	12162	3	N	86					141
							95	9									
05	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	719	1	12520	3	N	-0-					141
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	696	1	12449	3	N	-0-					141
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	719	1	13204	3	N	49	162	1			28
							54	9									
*08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	719	1	12039	3	N	-0-					28

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60
04	13350	X	10977	-0-	-2373	-0-	6	1	10874	3	N	88					148
							97	9									
05	11842	X	10863	-0-	-979	-0-	6	1	10785	3	N	65	186	1			27
							72	9									
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	6	1	10031	3	N	20					47
							22	9									
07	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	6	1	10102	3	N	-0-					47
08	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	6	1	10759	3	N	83					130
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	12	1	10194	3	N	47					97
							52	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	12	1	10441	3	N	37					134
							41	9									
06	9900	X	9577	-0-	-323	-0-	12	1	9526	3	N	35					169
							39	9									
07	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	12	1	10010	3	N	51	165	1			55
							56	9									
*08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	12	1	10585	3	N	25					80
							28	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	690	1	8442	3	N	33					147
							36	9									
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	713	1	8332	3	N	20					167
							22	9									
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	690	1	7220	3	N	31					198
							34	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	713	1	7515	3	N	44	179	1			63
							48	9									
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	713	1	7605	3	N	4					67
							4	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	702	1	11032	3	N	92	165	1			57
							101	9									
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	725	1	10818	3	N	32					89
							35	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	702	1	7211	3	N	130	170	1			49
							143	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	725	1	9055	3	N	26					75
							29	9									
*08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	725	1	10628	3	N	42					117
							46	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	696	1	6982	3	Y	-0-					27
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	719	1	6646	3	Y	-0-					27
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	535	1	3254	3	Y	-0-					27
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	719	1	4187	3	Y	43					70
							47	9									
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	719	1	4578	3	Y	7					77
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	702	1	6148	3	N	-0-					67
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	3	N	70					137
							77	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	702	1	5568	3	N	21					158
							23	9									
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	725	1	5891	3	N	33					191
							36	9									
08	7068	X	5902	-0-	-1166	-0-	725	1	5122	3	N	50	174	1			67
							55	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					46
05	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	1			N	-0-	46	1			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177
04	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	12	1	2958	3	N	-0-					177
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	12	1	2937	3	N	69					246
							76	9									
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	12	1	2752	3	N	8					254
							9	9									
07	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	12	1	2850	3	N	-0-					254
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	12	1	3656	3	N	15	206	1			63
							17	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27
04	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13					40
							14	9									
05	1798	N	428	-0-	-1370	-0-	178	1	250	3	N	-0-	40	1			-0-
06	1740	X	35	-0-	-1705	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85
04	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89					174
							98	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6	1	6743	3	Y	28	148	1			54
							31	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6	1	6732	3	Y	89					143
							98	9									
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6	1	7293	3	Y	-0-					143
*08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6	1	7276	3	Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1			27
							78	9									
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	546	1	5852	3	N	42	43	1			26
							46	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	696	1	4891	3	N	-0-					26
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	719	1	5313	3	N	-0-					26
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	719	1	4803	3	N	6					32
							7	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102
04	4140	X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13					115
							14	9									
05	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	765	1	2792	3	Y	41	130	1			26
							45	9									
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	732	1	1788	3	Y	9					35
							10	9									
07	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	517	1	1427	3	Y	19					54
							21	9									
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	1013	1	1744	3	Y	23					77
							25	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144
04	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1			26
							61	9									
05	16089	X	12445	-0-	-3644	-0-	12	1	12391	3	N	38					64
							42	9									
06	14640	X	11698	-0-	-2942	-0-	12	1	11636	3	N	45					109
							50	9									
07	13454	X	11726	-0-	-1728	-0-	12	1	11613	3	N	92	174	1			27
							101	9									
08	12958	X	10501	-0-	-2457	-0-	12	1	10488	3	N	1					28
							1	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	702	1	6977	3	N	78	175	1			68
							86	9									
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	725	1	7158	3	N	-0-					68
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	702	1	6560	3	N	13					81
							14	9									
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	725	1	6941	3	N	26					107
							29	9									
*08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	15					122
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	702	1	11015	3	N	76	176	1			25
							84	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	725	1	11383	3	N	7					32
							8	9									
06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	702	1	10539	3	N	35					67
							39	9									
07	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	725	1	10608	3	N	65					132
							72	9									
*08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	725	1	11604	3	N	8					140
							9	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	702	1	7779	3	N	30					161
							33	9									
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	725	1	8781	3	N	13					174
							14	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	702	1	7795	3	N	44	164	1			54
							48	9									
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	725	1	6156	3	N	-0-					54
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	725	1	7126	3	N	-0-					54

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									
04	9000	X	8239	-0-	-761	-0-	351	1	7888	3	N	-0-					30
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	3	N	197	178	1			49
							217	9									
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	351	1	7963	3	N	68					117
							75	9									
07	9114	X	7850	-0-	-1264	-0-	362	1	7378	3	N	100	177	1			40
							110	9									
08	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	362	1	7610	3	N	40					80
							44	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									
04	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	702	1	5075	3	N	77					140
							85	9									
05	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	725	1	5152	3	N	90	176	1			54
							99	9									
06	6000	X	5328	-0-	-672	-0-	702	1	4560	3	N	60					114
							66	9									
07	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	725	1	4759	3	N	101	161	1			54
							111	9									
08	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	725	1	4808	3	N	13					67
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	351	1	5400	3	N	-0-					89
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	362	1	4911	3	N	5					94
							6	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	351	1	4766	3	N	48					142
							53	9									
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5694	3	N	20					162
							22	9									
*08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	362	1	5742	3	N	42	172	1			32
							46	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	702	1	8965	3	N	62	181	1			27
							68	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	725	1	8861	3	N	52					79
							57	9									
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	702	1	8007	3	N	48					127
							53	9									
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	82	182	1			27
							90	9									
*08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	725	1	8444	3	N	70					97
							77	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									
04	16590	X	13049	-0-	-3541	-0-	454	1	12576	3	N	17					169
							19	9									
05	16430	X	14629	-0-	-1801	-0-	420	1	14200	3	N	8					177
							9	9									
06	14490	X	12925	-0-	-1565	-0-	6	1	12876	3	N	39					216
							43	9									
07	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	6	1	12683	3	N	7					223
							8	9									
08	14632	X	13398	-0-	-1234	-0-	6	1	13389	3	N	3					226
							3	9									

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									
04	14880	X	13964	-0-	-916	-0-	201	1	13730	3	N	30					74
							33	9									
05	15376	X	14041	-0-	-1335	-0-	213	1	13806	3	N	20					94
							22	9									
06	14790	X	12924	-0-	-1866	-0-	6	1	12884	3	N	31					125
							34	9									
07	15252	X	13027	-0-	-2225	-0-	6	1	12981	3	N	36					161
							40	9									
08	14756	X	12852	-0-	-1904	-0-	6	1	12813	3	N	30	166	1			25
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	500	1	397	3	Y	-0-					179
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	1	1	3	Y	40	45	1			174
							44	9									
06	T. A.		749	-0-	749	749	270	1	476	3	Y	3	86	1			91
							3	9									
07	T. A.		1491	-0-	1491	2240	517	1	974	3	Y	-0-					91
08	T. A.		1276	-0-	1276	3516	22	1	1254	3	Y	-0-					91

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	702	1	11800	3	N	94	181	1			62
							103	9									
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	725	1	11875	3	N	159	164	1			57
							175	9									
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	702	1	11358	3	N	127					184
							140	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	725	1	11610	3	N	135	177	1			142
							149	9									
*08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	702	1	10337	3	N	78	168	1			52
							86	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	702	1	1926	3	N	15					65
							17	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	725	1	1868	3	N	-0-					65
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	702	1	1810	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	725	1	1864	3	N	14					136
							15	9									
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	725	1	1858	3	N	5					141
							6	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					76
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	12	1	2992	3	N	-0-					76
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2881	3	N	92	92	1			76
							101	9									
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	12	1	2952	3	N	-0-					76
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	12	1	2893	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8263	3	22	9	N	20					60
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					60
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8273	3	29	9	N	26					86
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8485	3	14	9	N	13					99
*08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126
							11	9									
04	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	12	1	3167	3	N	-0-					126
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	12	1	3298	3	N	-0-					126
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	12	1	3129	3	N	-0-					126
07	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	12	1	3221	3	N	-0-					126
08	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	12	1	3220	3	N	10	90	1			46
							11	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									
04	14910	X	13984	-0-	-926	-0-	6	1	13978	3	N	-0-					157
05	15407	X	13984	-0-	-1423	-0-	6	1	13872	3	N	96	178	1			75
							106	9									
06	14280	X	13394	-0-	-886	-0-	6	1	13299	3	N	81					156
							89	9									
07	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	6	1	12147	3	N	89	170	1			75
							98	9									
08	14446	X	11235	-0-	-3211	-0-	6	1	11199	3	N	27					102
							30	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	6	1	12595	3	N	129	185	1			77
							142	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	6	1	12328	3	N	64					141
							70	9									
06	14370	X	11292	-0-	-3078	-0-	6	1	11220	3	N	60					201
							66	9									
07	13733	X	11396	-0-	-2337	-0-	6	1	11324	3	N	60	175	1			86
							66	9									
08	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	6	1	12577	3	N	40					126
							44	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									
04	20040	X	17979	-0-	-2061	-0-	6	1	17868	3	N	95					175
							105	9									
05	20708	X	18287	-0-	-2421	-0-	6	1	18218	3	N	57	180	1			52
							63	9									
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6	1	17008	3	N	50					102
							55	9									
07	19034	X	16106	-0-	-2928	-0-	6	1	16009	3	N	83					185
							91	9									
08	18569	X	17421	-0-	-1148	-0-	6	1	17368	3	N	43	176	1			52
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									
04	9570	X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6					32
							7	9									
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	719	1	8777	3	N	17					49
							19	9									
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696	1	8394	3	N	23					72
							25	9									
07	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	719	1	8024	3	N	45					117
							50	9									
08	9548	X	8797	-0-	-751	-0-	719	1	8061	3	N	15					132
							17	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107
04	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7					114
							8	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	725	1	5262	3	N	10					124
							11	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702	1	4407	3	N	33					157
							36	9									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	725	1	4097	3	N	17					174
							19	9									
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	725	1	4136	3	N	48	169	1			53
							53	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1			52
							42	9									
04	17790	X	16985	-0-	-805	-0-	6	1	16872	3	N	97					149
							107	9									
05	18383	X	15639	-0-	-2744	-0-	6	1	15553	3	N	73	170	1			52
							80	9									
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6	1	12902	3	N	4					56
							4	9									
07	18383	X	13757	-0-	-4626	-0-	6	1	13664	3	N	79					135
							87	9									
08	17546	X	13793	-0-	-3753	-0-	6	1	13763	3	N	22					157
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6	1	12963	3	N	82	175	1			52
							90	9									
04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	6	1	14972	3	N	172	171	1			53
							189	9									
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	6	1	18047	3	N	53					106
							58	9									
06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6	1	17651	3	N	124	177	1			53
							136	9									
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	6	1	17683	3	N	171	172	1			52
							188	9									
*08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	6	1	17639	3	N	95					147
							105	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	702	1	8477	3	N	-0-					96
05	9331	X	9145	-0-	-186	-0-	724	1	8395	3	N	24	94	1			26
							26	9									
06	9030	X	8883	-0-	-147	-0-	700	1	8183	3	N	-0-					26
07	9331	X	8787	-0-	-544	-0-	725	1	8062	3	N	-0-					26
08	9331	X	8323	-0-	-1008	-0-	724	1	7599	3	N	-0-					26

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725	1	9428	3	N	64					117
							70	9									
04	10200	X	9563	-0-	-637	-0-	702	1	8739	3	N	111	177	1			51
							122	9									
05	10540	X	10195	-0-	-345	-0-	725	1	9409	3	N	55					106
							61	9									
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702	1	9020	3	N	114	169	1			51
							125	9									
07	10540	X	10056	-0-	-484	-0-	725	1	9269	3	N	56					107
							62	9									
08	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	725	1	9269	3	N	114	169	1			52
							125	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					60
05	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	44	9	N	40	74	1			26
06	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	1			N	-0-					26
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					26
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25
04	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
05	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	6	1	10	3	N	-0-					25
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
07	3999	X	6	-0-	-3993	-0-	6	1			N	-0-					25
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75
04	8940	X	7328	-0-	-1612	-0-	696	1	6615	3	N	15					90
							17	9									
05	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	719	1	8501	3	N	2					92
							2	9									
06	8910	X	8391	-0-	-519	-0-	696	1	7673	3	N	20					112
							22	9									
07	8804	X	7965	-0-	-839	-0-	719	1	7220	3	N	24					136
							26	9									
08	9207	X	7146	-0-	-2061	-0-	719	1	6383	3	N	40					176
							44	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693	1	9259	3	Y	123	181	1			57
							135	9									
04	13020	X	10303	-0-	-2717	-0-	710	1	9524	3	Y	63					120
							69	9									
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	924	1	14256	3	Y	42					162
							46	9									
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	990	1	9009	3	Y	76	160	1			78
							84	9									
07	9238	X	7266	-0-	-1972	-0-	974	1	6211	3	Y	74					152
							81	9									
*08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1023	1	8824	3	Y	38					190
							42	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	702	1	10001	3	N	15					185
							17	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	725	1	12650	3	N	37	171	1			51
							41	9									
06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	702	1	13475	3	N	57					108
							63	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	725	1	11431	3	N	40					148
							44	9									
*08	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	725	1	13680	3	N	1					149
							1	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					78
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
*12	61	J	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					78
*01	60	J	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					78
*02	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					78
*03	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					78
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									
04	10770	X	9389	-0-	-1381	-0-	281	1	9018	3	Y	82					197
							90	9									
05	11129	X	4709	-0-	-6420	-0-	99	1	4596	3	Y	13					210
							14	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9147	3	45	9	Y	41	184	1			67
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	50	1	11631	3	Y	43					110
							47	9									
08	9703	X	8600	-0-	-1103	-0-	8556	3	44	9	Y	40					150

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									
04	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	696	1	9032	3	Y	24					197
							26	9									
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	725	1	14297	3	Y	85	168	1			114
							94	9									
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	702	1	13802	3	Y	25					139
							28	9									
07	11160	X	10829	-0-	-331	-0-	564	1	10154	3	Y	101	172	1			68
							111	9									
08	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	540	1	10260	3	Y	-0-					68

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	702	1	5523	3	N	6					171
							7	9									
05	5890	X	5873	-0-	-17	-0-	725	1	5081	3	N	61	162	1			70
							67	9									
06	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	702	1	3356	3	N	-0-					70
07	6448	X	4365	-0-	-2083	-0-	725	1	3573	3	N	61					131
							67	9									
08	6448	X	3788	-0-	-2660	-0-	725	1	3063	3	N	-0-					131

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	702	1	6183	3	N	2					55
							2	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	725	1	5869	3	N	49					104
							54	9									
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	702	1	4892	3	N	13					117
							14	9									
07	6262	X	4958	-0-	-1304	-0-	725	1	4233	3	N	-0-					117
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	725	1	4121	3	N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									
04	9750	X	9665	-0-	-85	-0-	702	1	8770	3	N	175	182	1			152
							193	9									
05	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	725	1	8831	3	N	62	118	1			96
							68	9									
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	702	1	8115	3	N	49					145
							54	9									
07	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	725	1	8411	3	N	103	182	1			66
							113	9									
08	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	725	1	8734	3	N	18					84
							20	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									
04	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	696	1	4033	3	N	-0-					125
05	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	719	1	4394	3	N	41	44	1			122
							45	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	696	1	4470	3	N	-0-					122
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	719	1	4483	3	N	7					129
							8	9									
08	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	719	1	3807	3	N	79	154	1			54
							87	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									
04	6150	X	2152	-0-	-3998	-0-	696	1	1456	3	N	-0-					53
05	6355	X	3377	-0-	-2978	-0-	719	1	2658	3	N	-0-					53
06	6150	X	2357	-0-	-3793	-0-	696	1	1661	3	N	-0-					53
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	719	1	1664	3	N	-0-					53
08	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	719	1	692	3	N	-0-					53

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	702	1	5180	3	N	96	182	1			86
							106	9									
05	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	725	1	5019	3	N	47					133
							52	9									
06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	702	1	5197	3	N	57					190
							63	9									
07	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	725	1	5288	3	N	52	186	1			56
							57	9									
08	6200	X	4791	-0-	-1409	-0-	725	1	4044	3	N	20					76
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725	1	5169	3	N	87	183	1			35
							96	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	702	1	4363	3	N	74					109
							81	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	725	1	5778	3	N	44					153
							48	9									
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	702	1	6215	3	N	67	186	1			34
							74	9									
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	725	1	6050	3	N	117					151
							129	9									
*08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	725	1	5985	3	N	95	182	1			64
							105	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									
04	18930	X	16086	-0-	-2844	-0-	702	1	15311	3	N	66					118
							73	9									
05	19561	X	15932	-0-	-3629	-0-	725	1	15080	3	N	115	174	1			59
							127	9									
06	17250	X	14132	-0-	-3118	-0-	702	1	13308	3	N	111					170
							122	9									
07	16616	X	14575	-0-	-2041	-0-	725	1	13765	3	N	77	176	1			71
							85	9									
08	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	725	1	11771	3	N	35					106
							39	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

03	2325	X	641	-0-	-1684	-0-	249	1	392	3	N	-0-					55
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	513	1	500	3	N	-0-					55
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	497	1	143	3	N	-0-					55
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	512	1	1023	3	N	-0-					55
*08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	513	1	1035	3	N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									
04	11430	X	9522	-0-	-1908	-0-	345	1	9144	3	N	30					149
							33	9									
05	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	357	1	2375	3	N	36	160	1			25
							40	9									
06	9090	X	508	-0-	-8582	-0-	253	1	255	3	N	-0-					25
07	9827	X	589	-0-	-9238	-0-	357	1	232	3	N	-0-					25
08	9827	X	614	-0-	-9213	-0-	357	1	257	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	3	8	9	N	7					47
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5291	3	11	9	N	10					57
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4922	3	14	9	N	13					70
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					70

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3354	3	17	9	Y	15					90
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4455	3	11	9	Y	10					100
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4257	3	12	9	Y	11					111
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10					121
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4465	3	7	9	Y	6					127

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	550	1	8943	3	Y	148	168	1			126
							163	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	157	170	1			113
							173	9									
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	435	1	8035	3	Y	209	177	1			145
							230	9									
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	418	1	9154	3	Y	167	171	1			141
							184	9									
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	75	170	1			46
							83	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									
04	7980	X	5046	-0-	-2934	-0-	451	1	4520	3	Y	68	171	1			77
							75	9									
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	517	1	8203	3	Y	185	170	1			92
							204	9									
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	567	1	6695	3	Y	231	162	1			161
							254	9									
07	7750	X	5802	-0-	-1948	-0-	616	1	5042	3	Y	131	168	1			124
							144	9									
08	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	517	1	6355	3	Y	93	166	1			51
							102	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	786	1	3108	3	Y	152	173	1			51
							167	9									
04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1002	1	3225	3	Y	-0-					51
05	4650	X	3514	-0-	-1136	-0-	522	1	2990	3	Y	2					53
							2	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	505	1	3403	3	Y	-0-					53
07	4371	X	2483	-0-	-1888	-0-	523	1	1941	3	Y	17					70
							19	9									
08	4371	X	2438	-0-	-1933	-0-	522	1	1916	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					55
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					55
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					55
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					55
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					55

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		435	-0-	435	1047	399	2	36	9	N	33					155
04	14B2 EXT		543	-0-	543	1590	501	2	42	9	N	38					193
05	14B2 EXT		731	-0-	731	2321	640	2	91	9	N	83	182	1			94
06	14B2 EXT		755	-0-	755	3076	714	2	41	9	N	37					131
07	14B2 EXT		758	-0-	758	3834	729	2	29	9	N	26					157
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3834					N	NO RPT					157

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	667	-0-	-511	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11120	-0-	-1218	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10435	-0-	-1505	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10055	-0-	-2283	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9252	-0-	-3086	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					55
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					55
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					37
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					37
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					110
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					110
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					110
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	713	2	87	9	N	79	1	8			91
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	2	34	9	N	31	1	8			121
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	130	2			N	-0-					121
07	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					121
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					121

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					75
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					54
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					54
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					54
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1536	2	189	9	N	172	178	1	7	8	16
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77	7	8			86
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	931	2	121	9	N	110	182	1	4	8	10
07	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					10

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1709	2	43	9	N	39					60
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					60
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1731	2	73	9	N	66	2	8			124
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					142

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4029	2	937	9	N	852	735	1	16	8	312
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3155	2	633	9	N	575	542	1	25	8	320
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3237	2	748	9	N	680	550	1	19	8	431
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2857	2	620	9	N	564	904	1	19	8	72
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4286	2	706	9	N	642	542	1	26	8	146

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					50
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					50
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	1	8	5
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1292	2	131	9	N	119	2	8			122
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1239	2	94	9	N	85	181	1	1	8	25
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1131	2	23	9	N	21					46
08	1426	N	875	-0-	-551	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			46

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

03	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	263	-0-	263	326	263	2				N	-0-					-0-
*08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					52
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2				N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					6
07	14B2 EXT	256	-0-	256	356	255	2	1	9		N	1	1	8			6
*08	357	X	1	-0-	-356	-0-	1	2			N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

03	DLQ G-10		9940	-0-	9940	39633	9940	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9134	-0-	9134	48767	9134	2			N	-0-					-0-
05	57402	X	8635	-0-	-48767	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8731	-0-	-910	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

03	DLQ G-10		9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124
04	DLQ G-10		8010	-0-	8010	49796	7989	2	21	9	N	19					143
05	55303	X	5507	-0-	-49796	-0-	5426	2	81	9	N	74	3	8			214
06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13515	2	17	9	N	15	1	8			228
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19	190	1			57
*08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14616	2	7	9	N	6					63

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

03	DLQ G-10		229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57
04	DLQ G-10		304	-0-	304	44922	304	2			N	-0-					57
05	54182	X	9260	-0-	-44922	-0-	9184	2	76	9	N	69	2	8			124
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14181	2	37	9	N	34	5	8			153
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17877	2	46	9	N	42	191	1	3	8	1
*08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17535	2	10	9	N	9	1	8			9

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
05	2453	N	-0-	-0-	-2453	-0-					N	2	2	8			11
06	3000	N	5220	-0-	2220	2220	5209	2	11	9	N	10	1	8			20
07	3100	N	6383	-0-	3283	5503	6376	2	7	9	N	6	5	8			21
*08	3100	N	3795	-0-	695	6198	3791	2	4	9	N	4	4	8			21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					56
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					56
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					56
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	692	2			N	-0-					48
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					48
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					48
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					48
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					9
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					9
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					9
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					9
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					9

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					26
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					26
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					26
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					21
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					21
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					21
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					21
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					24
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					24
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					24
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					36
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					36
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					36
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					36
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					19
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					19
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					19
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					19

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					28
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					30
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					30
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					12
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					12
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					12
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					22
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					22
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					22
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					22
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					66
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					66
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					66
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					66
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					43
05	1085	N	868	-0-	-217	-0-	862	2	6	9	N	5					48
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					48
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					48
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					48

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					91
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					91
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					91
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					91
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					39
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					39
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					39
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					40
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			63
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					63
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					63
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					63
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					39
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					40
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					56
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					56
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					56
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					56
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					16
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					16
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					16
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					16
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					144
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					144
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					144
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					144
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					12
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					12
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					17
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					17
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					95
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					95
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					105
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20					125
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					130

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					26
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					26
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					26
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					26
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					6
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					6
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					6
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					6
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					6

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					24
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					24
07	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					24
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					92
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1006	2	9	9	N	8					100
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					110
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					110
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					110

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					35
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					35
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					35
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					35
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					60
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					60
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					51
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					61
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3002	2	10	9	N	9					70
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					70
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					131
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					131
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					131
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					131
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					6
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					6
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					6
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					6
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					8

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					68
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					68
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					68
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					68
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4724	2	11	9	N	10					78

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					86
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5993	2	15	9	N	14					100
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4913	2	9	9	N	8					108
*07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6650	2	4	9	N	4					112
*08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					112

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					74
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					74
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					74
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					74
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1370	2	7	9	N	6					80

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-					120
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2918	2	10	9	N	9					129
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					129
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					129
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	N	6					135

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5					155
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					155
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	N	10					165
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					165
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4044	2	6	9	N	5					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6					190
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					190
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5726	2	11	9	N	10	180	1			20
*08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	9	N	13					33

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55
04	4350	X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-					55
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					55
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					55
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					55
08	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					55

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					150
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					150
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					150
*08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
05	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					121
06	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					121
*07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6080	2	10	9	N	9					130

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127
04	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			N	-0-					127
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2433	2	3	9	N	3					130
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3325	2	10	9	N	9					139
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					139
08	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2953	2	7	9	N	6					145

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784	5	N	-0-					145
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	8097	2	7536	5	N	5					150
							6	9									
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	6994	2	6846	5	N	10					160
							11	9									
*07	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	6954	2	8038	5	N	-0-					160
*08	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	7203	2	8891	5	N	5					165
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					148
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
							1	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					10
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-					10
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	-0-					10
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	62	1	721	3	N	-0-					10
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	62	1	703	3	N	6					16
							7	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	164	1			8
							19	9									
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	775	1	3233	3	N	62					70
							68	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	750	1	3035	3	N	47					117
							52	9									
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	775	1	3208	3	N	-0-					117
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	775	1	2948	3	N	87	178	1			26
							96	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7629	-0-	-834	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	153	1	4433	2	N	-0-					-0-
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21	1	4038	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	19	1	3905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3746	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	DLQ G-10		3891	-0-	3891	7687	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3933	-0-	3933	11620	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4516	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6820	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2883	-0-	2883	2883	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5845	14	1	2948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8734	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	14	1	2771	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	13	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	N	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	N	-0-					5
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296	3	N	-0-					5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-					5
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					2
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					2
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	4	1	730	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		832	-0-	832	1566	4	1	828	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2377	4	1	807	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7	1	1406	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2995	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4363	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3284	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4952	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	9	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	10	1	1918	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3922	9	1	1979	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5863	10	1	1931	3	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	20	1	4195	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	22	1	4377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	8241	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4196	-0-	4196	12437	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3897	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	5953	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4428	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6649	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2992	-0-	-1348	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	5215	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	7332	10	1	2107	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1558	3	Y	24					31
							26	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3480	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5322	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		949	-0-	949	1815	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		909	-0-	909	2724	4	1	905	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	78	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	61	1	1733	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2719	-0-	2719	2719	13	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5538	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2820	-0-	2820	8358	14	1	2806	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	8	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	7	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1727	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	2478	4	1	747	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	13	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2909	-0-	2909	5722	14	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8581	14	1	2845	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	50	1	1417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	16	1	3496	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2956	-0-	2956	6339	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	9834	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	12	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4904	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	6837	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3330	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5036	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	13	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	1703	23	1	4680	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	370	8	1	1759	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1333	-0-	-1085	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-			-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-			-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	2900	14	1	2886	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5841	14	1	2927	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8740	14	1	2885	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-			10
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-			10
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	18	1	3639	3	N	-0-			10
06	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	17	1	3456	3	N	-0-			10
07	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	17	1	3568	3	N	-0-			10
08	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	17	1	3442	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		769	-0-	769	769	4	1	765	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1555	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2480	5	1	920	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	13	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5887	14	1	2991	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3157	-0-	3157	9044	15	1	3142	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	1181	3	Y	6					7
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2023	5	1	1054	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3180	6	1	1151	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5228	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	24	1	5065	3	N	-0-					-0-
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1734	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		681	-0-	681	2415	3	1	678	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	1620	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	2434	4	1	810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1890	2	N	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2366	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3480	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2109	-0-	2109	4075	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6196	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3683	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5514	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	8	1	1717	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14	1	2601	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	13	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5168	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7793	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12649	-0-	-929	-0-	62	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	56	1	11312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11281	-0-	11281	22649	54	1	11227	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10840	-0-	10840	33489	53	1	10787	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	13	1	2593	3	N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	3012	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	12	1	2593	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2759	N	2219	-0-	-540	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4900	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7422	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3702	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	5680	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3543	3	N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	12	1	2429	3	N	-0-					-0-
*08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	5	1	939	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3716	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5448	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2277	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3340	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23 3	1 9	4420	3	Y	3					15
04	5670	X	4117	-0-	-1553	-0-	19 3	1 9	4095	3	Y	3					18
05	5363	X	4003	-0-	-1360	-0-	20 2	1 9	3981	3	Y	2					20
06	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	20 29	1 9	4098	3	Y	26	46	1			-0-
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8527	21 1	1 9	4358	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		4379	-0-	4379	12906	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4166	-0-	-334	-0-	19	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	20	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	20	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	21	1	4283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6285	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	9384	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2136	-0-	-624	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	1868	-0-	-860	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1614	-0-	-696	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1564	-0-	-637	-0-	7	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13	1	2685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5635	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2788	-0-	2788	8423	14	1	2774	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		814	-0-	814	814	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1655	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2503	4	1	844	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1252	-0-	1252	2506	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3782	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	12	1	2401	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					10
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2518	6	1	1269	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3746	6	1	1222	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	10	1	2213	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1973	-0-	1973	3622	9	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	5756	10	1	2124	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	24	1	5068	3	Y	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9720	23	1	4907	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5274	-0-	5274	14994	26	1	5248	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	233	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3266	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6353	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3002	-0-	3002	9355	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	405	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	420	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	407	1	3390	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4067	-0-	4067	7864	420	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11752	420	1	3467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	11	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4484	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	6437	10	1	1943	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	11	1	2307	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1964	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4010	10	1	2016	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6032	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	13	1	2779	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4865	11	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2709	-0-	2709	7574	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	6	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		988	-0-	988	2095	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	2581	2	1	484	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6047	-0-	-493	-0-	28	1	6019	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6128	-0-	6128	12224	29	1	6099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	18186	29	1	5933	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	32	1	6779	3	N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	34	1	6921	3	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	32	1	6678	3	N	-0-					-0-
*08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28 3	1 9	5290	3	Y	3	3	1			-0-
04	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5052	-0-	5052	5052	25	1	5027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5172	-0-	5172	10224	25	1	5147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5114	-0-	5114	15338	25	1	5089	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									
04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
05	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	17	1	3478	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		3520	-0-	3520	7018	17	1	3493	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3449	-0-	3449	10467	17	1	3429	3	Y	3					3
							3	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12					54
							13	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1630	3	Y	5	33	1			26
							6	9									
05	1984	N	1084	-0-	-900	-0-	5	1	1077	3	Y	2	2	1			26
							2	9									
06	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3310	8	1	1648	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4860	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	12	1	2362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4570	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7041	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	13	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5174	12	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7684	12	1	2498	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	19	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	20	1	3998	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4071	-0-	4071	8089	19	1	4052	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4197	-0-	4197	12286	21	1	4176	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	9	1	2005	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4080	10	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	6136	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		732	-0-	732	732	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		759	-0-	759	1491	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		743	-0-	743	2234	4	1	739	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	7	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	303	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1004	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	42	1	1188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5288	-0-	-652	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	193	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	27	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	28	1	5776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	27	1	5351	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5520	-0-	5520	10898	26	1	5494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5541	-0-	5541	16439	27	1	5514	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4324	11	1	2193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6407	10	1	2073	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	21	1	4496	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	8927	21	1	4458	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	13330	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	117	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	6717	-0-	-963	-0-	31	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	31	1	6256	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6171	-0-	6171	12224	29	1	6142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6129	-0-	6129	18353	30	1	6099	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	3007	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	14	1	2883	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	238	14	1	3049	3	Y	-0-					-0-
05	2476	N	2238	-0-	-238	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5566	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	8524	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	27	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5606	-0-	-1462	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5001	-0-	-1839	-0-	25	1	4976	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	4902	-0-	-2166	-0-	23	1	4879	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	19	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5348	13	1	2768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	8072	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	9935	24	1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4968	-0-	4968	14903	24	1	4944	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	23					23
							25	9									
*06	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	11	1	2237	3	Y	2					25
							2	9									
*07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	4039	9	1	1780	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5742	8	1	1694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	11	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4359	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6542	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2444	3	N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	11	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	12	1	2431	3	N	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	14	1	2908	3	N	-0-					-0-
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	15	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	15	1	3195	3	N	-0-					-0-
*08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3142	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	106	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
*08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	104	1	2958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19	1	3638	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3495	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6951	16	1	3421	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3055	-0-	3055	10006	15	1	3039	3	Y	1					3
							1	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	11	1	2375	3	Y	-0-					5
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	11	1	2254	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4617	11	1	2341	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6957	11	1	2329	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					8
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					8
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					8
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					8
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3123	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	4685	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	150	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	169	1	4539	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4514	-0-	-16	-0-	147	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	154	1	4473	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	156	1	4448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	51	1	1454	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	17	1	3624	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	18	1	3613	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	18	1	3765	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	15	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	16	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	16	1	3199	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4672	-0-	-668	-0-	22	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	23	1	4674	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4876	-0-	4876	9573	23	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	14327	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					-0-
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	10	1	1999	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1939	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3926	9	1	1967	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	5810	9	1	1875	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	10	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1181	-0-	-834	-0-	6	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	461	-0-	-1492	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	11	1	2113	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4313	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6534	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	23	1	4802	3	N	10					10
							11	9									
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	24	1	4837	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	19	1	3796	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	19	1	3935	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	3288	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	6943	17	1	3638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	10156	16	1	3197	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	2085	68	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	4202	71	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	6323	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6223	-0-	-407	-0-	31	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	31	1	6382	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	19	1	4018	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	19	1	3885	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7904	19	1	3981	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11952	20	1	4028	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1216	-0-	-1934	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	1245	-0-	-2010	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2166	5	1	1027	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		803	-0-	803	2969	4	1	799	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	984	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4035	-0-	935	2288	976	1	3059	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2883	-0-	-217	2071	98	1	2785	2	N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	10	1	2112	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	10	1	2098	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	10	1	2036	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4183	10	1	2127	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6205	10	1	2012	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	2	N	-0-			-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	154	1	4503	2	N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	147	1	3955	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	18	1	545	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1598	-0-	-1068	-0-	421	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	511	1	2013	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	14	1	2988	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	15	1	2930	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6044	15	1	3084	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	9022	15	1	2963	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	11	1	2256	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	11	1	2149	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	11	1	2149	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	10	1	2038	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	10	1	2045	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	66	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	53	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	16	1	3430	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6499	15	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3167	-0-	3167	9666	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	14	1	2847	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	21	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	22	1	4396	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	21	1	4149	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	21	1	4360	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	21	1	4304	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	76	1	2265	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2617	-0-	2617	4958	87	1	2530	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7600	90	1	2552	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	5	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	N	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	19	1	3910	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7910	19	1	3962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11931	20	1	4001	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12 3	1 9	2283	3	Y	3					8
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	10	1	2156	3	Y	-0-					8
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	10	1	2086	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	8	1	1675	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1849	-0-	1849	3532	9	1	1840	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1792	-0-	1792	5324	9	1	1783	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	16	1	3417	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5247	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7748	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	17	1	3508	3	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	N	-0-					-0-
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	18	1	3627	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	1958	3	Y	12	19	1			-0-
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	9 1	1 9	1818	3	Y	1	1	1			-0-
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1731	-0-	1731	3401	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5099	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	1	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	285	84	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	399	1	1	113	3	Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-			-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	18	1	3802	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	17	1	3490	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7527	19	1	4001	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11582	20	1	4035	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-			-0-
04	2700	N	1942	-0-	-758	-0-	9	1	1933	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	11	1	2298	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	11	1	2165	3	N	-0-			-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	11	1	2230	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	12	1	2585	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	12	1	2494	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	13	1	2783	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	12	1	2420	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-			-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-			-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-			-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	21	1	4317	3	N	-0-			-0-
*08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	21	1	4348	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	7	1	1377	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	6	1	1262	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	6	1	1243	3	N	-0-			-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	N	-0-			-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-			-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-			-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-			-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	24	1	4810	3	N	-0-			-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	-0-			-0-
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5946	14	1	3002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8893	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2837	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4372	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5402	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8104	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	98	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
*08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	119	1	3391	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	9									
04	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	3	1			16
							10	9									
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7					23
							8	9									
*06	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	15	1	2966	3	Y	11					34
							12	9									
*07	DLQ G-10		3086	-0-	3086	6079	15	1	3071	3	Y	-0-	34	1			-0-
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	9207	15	1	3104	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	43	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2544	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3719	40	1	1135	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8139	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12301	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13 26	1 9	2509	3	Y	24	27	1			-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	11 1	1 9	2315	3	Y	1	1	1			-0-
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4812	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7174	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	54	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2000	-0-	2000	3803	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5733	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2671	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3976	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6919	17	1	3475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10317	17	1	3381	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	16	1	3320	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3384	-0-	3384	6646	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	10111	17	1	3448	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1540	-0-	1540	2990	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4581	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2327	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3657	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	31					31
							34	9									
*06	DLQ G-10		6013	-0-	6013	6013	30	1	5979	3	Y	4					35
							4	9									
*07	DLQ G-10		6713	-0-	6713	12726	32	1	6681	3	Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		6209	-0-	6209	18935	30	1	6171	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4478	-0-	4478	8826	21	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4394	-0-	4394	13220	21	1	4373	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		960	-0-	960	960	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1972	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3040	5	1	1063	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	9	1	1959	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	25	1	5412	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5270	-0-	5270	5270	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5406	-0-	5406	10676	26	1	5380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5374	-0-	5374	16050	26	1	5348	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4656	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2356	-0-	2356	7012	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5533	13	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2763	-0-	2763	8296	14	1	2749	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4520	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	6803	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3437	8	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1761	-0-	1761	5198	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	9	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3745	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5571	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	19	1	4012	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	21	1	4287	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	22	1	4324	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	20	1	4251	3	N	-0-			-0-
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	21	1	4360	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	-0-			-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	N	-0-			-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	3	N	-0-			-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	-0-			-0-
*08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	13	1	2737	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	188	1	5477	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	212	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5663	-0-	-487	-0-	185	1	5478	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	193	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	188	1	5357	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	103	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	116	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2994	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	104	1	2973	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	12	1	2542	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5013	12	1	2522	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2532	-0-	2532	7545	12	1	2520	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	3	N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	9	1	1786	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	9	1	1710	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	9	1	1764	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	6	1	1305	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	6	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	6	1	1202	3	N	-0-			-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	3	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3197	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4771	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	7	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	6	1	1285	3	N	-0-					-0-
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	922	-0-	-848	-0-	5	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	4	1	868	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4862	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	7250	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	66	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	38	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1604	-0-	-783	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					-0-
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1930	-0-	1930	4116	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6255	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
*02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5134	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	7412	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	18	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7637	19	1	3886	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3864	-0-	3864	11501	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	13	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	3	N	-0-					-0-
*08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	20	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8260	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	12599	21	1	4318	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	146	-0-	-2365	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	22	1	4564	3	N	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	23	1	4586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3138	-0-	38	38	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2929	14	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3049	-0-	3049	5978	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8911	14	1	2919	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	3079	7	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4624	8	1	1537	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					10
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-					10
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	N	-0-					10
06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-					10
07	3100	N	3303	-0-	203	770	16	1	3287	3	N	-0-					10
*08	3953	X	3183	-0-	-770	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2433	40	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	3611	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	Y	5					7
							6	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	Y	8					15
							9	9									
06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	10	1	2074	3	Y	3					18
							3	9									
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4237	10	1	2129	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6330	10	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	87	1	2550	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	97	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	88	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5429	91	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8133	92	1	2612	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	16	1	3148	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2923	-0-	2923	5805	14	1	2909	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9097	16	1	3276	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	17	1	3546	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	17	1	3440	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7033	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10616	18	1	3565	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-			-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	10	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3865	9	1	1925	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	5931	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	9	1	1724	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3683	9	1	1941	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5138	7	1	1448	3	Y	-0-			-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	14	1	3043	3	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3037	-0-	3037	3037	15	1	3022	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6242	15	1	3190	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9293	15	1	3036	3	Y	-0-			-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1	5
							6	9							
04	3420	X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2			7
							2	9							
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	15	1	3113	3	Y	-0-			7
06	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	14	1	2846	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6179	16	1	3302	3	Y	1			8
							1	9							
08	DLQ G-10		3280	-0-	3280	9459	16	1	3264	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1827	4	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	2726	4	1	895	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5087	12	1	2579	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7586	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					2
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					2
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					2
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	26	1	5324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5491	-0-	5491	10841	26	1	5465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5499	-0-	5499	16340	27	1	5472	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6210	16	1	3278	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9272	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482	12	1	2470	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5388	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8180	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	8	1	1234	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2515	8	1	1262	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	3807	8	1	1284	3	Y	-0-					5

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	12	1	2483	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4719	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7547	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	18	1	3872	3	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	18	1	3861	3	N	-0-					-0-
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4799	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2320	-0-	2320	7119	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	17	1	3629	3	Y	-0-					10
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	18	1	3754	3	Y	11					21
							12	9									
*06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	18	1	3594	3	Y	4					25
							4	9									
*07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7347	18	1	3713	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10949	18	1	3583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					40
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	13	1	2795	3	N	-0-					40
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	13	1	2734	3	N	-0-					40
06	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					40
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					40
08	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	13	1	2694	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					28
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2784	9	1	1375	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4160	9	1	1367	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	12	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	11	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	2010	3	Y	7	27	1			-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1851	3	Y	1	1	1			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3569	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	5356	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	11	1	2354	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4613	11	1	2313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6953	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615	18	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7374	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	11097	18	1	3705	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	87	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	11	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2234	-0-	2234	4527	11	1	2223	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2409	-0-	2409	6936	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	150	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	159	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					7
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3					10
							3	9									
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	8	1	1556	3	Y	1					11
							1	9									
06	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	8	1	1579	3	Y	2					13
							2	9									
07	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3208	8	1	1611	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4913	8	1	1697	3	Y	-0-					13

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1182	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	2054	4	1	868	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	105	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					-0-
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	116	1	3304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	14	1	3011	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	12	1	2452	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5476	14	1	2998	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8390	14	1	2900	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-			-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	13	1	2672	3	N	-0-			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	3	N	-0-			-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	12	1	2512	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	852	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1278	2	1	424	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4858	-0-	-242	-0-	23	1	4835	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	23	1	4642	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4832	-0-	4832	9497	23	1	4809	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4832	-0-	4832	14329	24	1	4808	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	8	1	1664	3	N	-0-			-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-			-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	3	Y	-0-			-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	16	1	3288	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	6930	17	1	3609	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10501	17	1	3554	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3550	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	17	1	3445	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	17	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	16	1	3285	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		992	-0-	992	2215	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		805	-0-	805	3020	4	1	801	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	-0-					24
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	13	1	2825	3	Y	-0-					24
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	13	1	2707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5487	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	8190	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	15	1	3176	3	N	-0-					-0-
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	6					8
							7	9									
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1228	3	Y	4					12
							4	9									
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	5	1	972	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2332	6	1	1241	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3371	5	1	1034	3	Y	-0-					13

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	3					5
							3	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	Y	4					9
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
*08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	15	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	14	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					1
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					1
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1140	2	N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					1
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4542	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	23	1	4627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4064	-0-	4064	4064	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7952	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	12265	21	1	4292	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	24	1	5120	3	Y	13					13
							14	9									
05	5673	X	5206	-0-	-467	-0-	25	1	5179	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	26	1	5168	3	Y	8					23
							9	9									
07	DLQ G-10		5322	-0-	5322	10525	25	1	5291	3	Y	5					28
							6	9									
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	15287	23	1	4732	3	Y	6					34
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-					7
04	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					7
05	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	11	1	2306	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	4724	11	1	2396	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2399	-0-	2399	7123	12	1	2387	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49 3	1 9	9381	3	Y	3	3	1			-0-
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	44	1	9395	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9605	-0-	-346	-0-	47	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8986	-0-	8986	8986	44	1	8942	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8723	-0-	8723	17709	42	1	8681	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5724	-0-	5724	23433	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	51	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1826	-0-	1826	3392	61	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4879	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5922	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	8896	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		802	-0-	802	1673	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	2533	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	24	1	5212	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	26	1	5329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	25	1	5079	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5301	-0-	5301	10405	25	1	5276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	15729	26	1	5298	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	81	1	2319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	N	-0-					-0-
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7890	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11860	19	1	3951	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	19	1	4015	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	20	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7713	18	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	10807	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	33	1	6973	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6897	-0-	6897	13768	33	1	6864	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6897	-0-	6897	20665	34	1	6863	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	19	1	3726	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	18	1	3836	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	3836	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5652	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2558	-0-	2558	2558	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5030	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7484	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	23	1	4935	3	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	N	-0-					-0-
*08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-					10
04	3000	N	3126	-0-	126	160	15	1	3111	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3286	-0-	186	346	16	1	3270	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6708	15	1	3202	3	Y	-0-					10
*08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9903	16	1	3179	3	Y	-0-					10

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	30	1	6434	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	32	1	6518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6369	-0-	6369	6369	32	1	6337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6459	-0-	6459	12828	31	1	6428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6465	-0-	6465	19293	32	1	6433	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3071	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4773	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		707	-0-	707	707	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1428	3	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	2121	3	1	690	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	16	1	3346	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3322	-0-	3322	6480	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9754	16	1	3258	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	2	1	433	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	611	-0-	-815	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2606	6	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3878	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	N	-0-					-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3485	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5217	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7812	-0-	-62	-0-	38	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	13778	33	1	6874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6938	-0-	6938	20716	34	1	6904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	9	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3637	8	1	1707	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5426	9	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	10	1	2215	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	5	1	1075	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2795	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	4698	9	1	1894	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5499	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7937	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2329	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3849	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	764	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1572	4	1	804	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	14	1	3056	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	13	1	2558	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4716	10	1	2135	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2675	-0-	2675	7391	13	1	2662	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	26	1	5477	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6251	-0-	-73	-0-	31	1	6220	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	28	1	5681	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	28	1	5884	3	N	-0-			-0-
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	31	1	6323	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	18	1	3639	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7331	18	1	3656	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11012	18	1	3663	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-			8
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-			8
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-			8
06	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	10	1	2016	3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4153	10	1	2117	3	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5979	9	1	1817	3	Y	-0-			8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-			-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-			-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	2	1	357	3	N	-0-			-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	3	N	-0-			-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-			-0-
04	2070	N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	4	1	762	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2125	6	1	1199	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3950	9	1	1816	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	14	1	2725	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5596	14	1	2843	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2811	-0-	2811	8407	14	1	2797	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		848	-0-	848	1699	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2569	4	1	866	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3394	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1748	-0-	1748	5142	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1480	-0-	1480	2912	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4404	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	18	1	3757	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	19	1	3833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	19	1	3727	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	7610	18	1	3846	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11505	19	1	3876	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		519	-0-	519	519	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	1054	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1583	3	1	526	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	19	1	4017	3	Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	20	1	3937	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8043	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4078	-0-	4078	12121	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					8
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	N	-0-					8
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					8
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					8
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	20	1	3818	3	Y	27					35
							30	9									
04	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	17	1	3683	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	18	1	3711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3743	-0-	3743	7361	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11095	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	57	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	57	1	1620	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2049	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3094	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2259	5	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3348	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	29	1	5963	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5275	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		280	-0-	280	5555	280	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	1787	-0-	-1663	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	1698	-0-	-1774	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	8	1	1518	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	4394	14	1	2854	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	7458	15	1	3049	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	2	1	445	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	895	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1339	2	1	442	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	5	1	1143	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	944	-0-	-730	-0-	5	1	939	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	955	-0-	-665	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	4	1	834	3	N	-0-			-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	4	1	822	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	13	1	2859	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	14	1	2938	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	15	1	2963	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	17	1	3616	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7439	18	1	3804	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	11200	18	1	3743	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	83	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	80	1	2287	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	26	1	5564	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	27	1	5567	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	24	1	5062	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	24	1	4971	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	16	1	3243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3206	-0-	3206	6320	15	1	3191	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	9457	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		755	-0-	755	755	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		922	-0-	922	1677	4	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	1958	1	1	280	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	8	1	1767	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4037	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	5993	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	17	-0-	-1513	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-			-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	7	1	1360	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	7	1	1304	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	6	1	1313	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2211	6	1	1170	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3654	7	1	1436	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	11	1	2299	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2405	-0-	2405	4715	11	1	2394	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7083	12	1	2356	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	75	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	46	1	1305	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-			-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	107	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	94	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	97	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	98	1	2804	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-			-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-			-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-			-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	36	1	7159	3	N	-0-			-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	33	1	6969	3	N	-0-			-0-
*08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	27	1	5424	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	39	1	7989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7933	-0-	7933	7933	39	1	7894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9077	-0-	9077	17010	43	1	9034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8700	-0-	8700	25710	42	1	8658	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	69	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	55	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3409	8	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5188	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	11	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	3981	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1839	-0-	1839	5820	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	21	1	4442	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	22	1	4414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8986	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4542	-0-	4542	13528	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4928	11	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7349	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	16	1	3333	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	16	1	3438	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	4928	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2543	-0-	2543	7471	12	1	2531	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2518	3	Y	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5544	13	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	8012	12	1	2456	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	19	1	4087	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	20	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	19	1	3791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8359	22	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	12721	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		515	-0-	515	515	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	1023	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1523	2	1	498	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16	1	2948	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	15	1	2923	3	Y	9					11
							10	9									
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5944	14	1	2972	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8897	14	1	2938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9809	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4981	-0-	4981	14790	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4101	10	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6169	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	148	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-					-0-
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2519	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1454	-0-	1454	3973	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-		16 1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-		14 1	2980	3	Y	3					3
								3 9									
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-		15 1	3068	3	Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954		15 1	2936	3	Y	3					6
								3 9									
07	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	5931		14 1	2955	3	Y	7	13	1			-0-
								8 9									
08	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	8832		14 1	2887	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-		15 1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-		13 1	2724	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-		13 1	2624	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373		12 1	2361	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	4749		11 1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	7076		11 1	2316	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-		27 1	5134	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-		23 1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-		24 1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3755	-0-	3755	3755		19 1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	8283		22 1	4506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	12725		22 1	4420	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-		18 1	3493	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-		16 1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-		17 1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3312	-0-	3312	3312		16 1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3503	-0-	3503	6815		17 1	3486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	10174		16 1	3343	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-		28 1	5391	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-		24 1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5302	-0-	-247	-0-		26 1	5276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	5017		25 1	4992	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5147	-0-	5147	10164		25 1	5122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	15201		25 1	5012	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-		27 1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		25 1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-		29 1	5883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5750	-0-	5750	5750		28 1	5722	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5686	-0-	5686	11436		27 1	5659	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5975	-0-	5975	17411		29 1	5946	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	19	1	4058	3	N	-0-					-0-
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	20	1	4098	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	36	1	6869	3	Y	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	79	1	6985	3	Y	-0-					-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6706	-0-	6706	13265	32	1	6674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6357	-0-	6357	19622	31	1	6326	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	40	1	8045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	38	1	7629	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		7798	-0-	7798	15466	37	1	7760	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23396	39	1	7891	3	Y	-0-					2

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2557	-0-	2557	2557	13	1	2544	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5180	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	7698	12	1	2505	3	Y	1					1
							1	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2961	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4445	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	15	1	3066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6496	16	1	3399	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3383	-0-	3383	9879	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	14	1	2594	3	Y	26					29
							29	9									
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	11	1	2440	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	12	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	12	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	4940	12	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7478	12	1	2501	3	Y	23					23
							25	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2895	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4376	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4214	-0-	-16	-0-	137	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	145	1	4211	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	144	1	4107	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
04	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	10	1	2095	3	Y	6					6
							7	9									
07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4300	10	1	2170	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2197	-0-	2197	6497	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2999	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4511	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3698	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5550	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	15	1	2946	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	14	1	2904	3	N	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-			-0-
*08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	17	1	3451	3	N	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - WELL PLUGGED

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	3	1	701	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		743	-0-	743	1390	4	1	739	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2088	3	1	695	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-			-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2039	5	1	1114	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	2875	4	1	832	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-					7
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					7
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501	3	1	498	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1449	6	1	942	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	2653	671	1	533	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	15	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	15	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	6343	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9407	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-					-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	27	1	5494	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5121	-0-	5121	5121	25	1	5096	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10358	25	1	5212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5303	-0-	5303	15661	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6052	3	N	-0-					-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	29	1	6090	3	N	-0-					-0-
*08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3573	-0-	-507	-0-	18	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2744	-0-	-263	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2683	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5377	13	1	2666	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7994	13	1	2604	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-			12
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	20	1	4155	3	N	-0-			12
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-			12
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			12
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	21	1	4426	3	N	-0-			12
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	4377	3	N	-0-			12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	106	1	3087	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	121	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	2	N	-0-			-0-
*07	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	110	1	3179	2	N	-0-			-0-
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	601	-0-	-639	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	38	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	31	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	49	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2082	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3174	5	1	1087	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	151	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	159	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	161	1	4592	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	648	2	1	453	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1275	3	1	624	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3173	-0-	3173	6356	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3185	-0-	3185	9541	16	1	3169	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2650	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4116	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1997	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3036	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	10	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	10	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2					5
							2	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					5
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		681	-0-	681	681	3	1	678	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1373	3	1	689	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2084	4	1	707	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	28	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	27	1	5339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5323	-0-	5323	10689	25	1	5298	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15860	25	1	5146	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	17	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	22	1	4510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	21	1	4307	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8785	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	13177	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	3706	3	N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	14	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
*08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2173	6	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3674	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33	1	6174	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	29	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5767	-0-	5767	11541	27	1	5740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5732	-0-	5732	17273	28	1	5704	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	13	1	2798	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	14	1	2804	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2128	-0-	-569	-0-	10	1	2118	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	11	1	2288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4649	11	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7065	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					1
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					1
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4233	10	1	2142	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6354	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	18	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	17	1	3422	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	17	1	3400	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	16	1	3387	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	16	1	3243	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3015	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4555	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	165	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	146	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	143	1	4145	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	140	1	4002	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	5	1	959	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3214	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4865	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4532	11	1	2313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	6894	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					7
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					7
05	1085	N	542	-0-	-543	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1605	6	1	1269	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		968	-0-	968	2573	5	1	963	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	733	17	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	4551	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8637	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12788	20	1	4131	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	55	1	1560	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	137	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	125	1	3548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	147	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	165	1	4429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	144	1	4278	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9093	156	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4464	-0-	4464	13557	151	1	4313	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	201	1	5865	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	214	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	194	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	204	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	191	1	5450	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	126	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	142	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	125	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	117	1	3331	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	14	1	3005	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	13	1	2667	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	13	1	2810	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1614	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		691	-0-	691	2305	3	1	688	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	N	-0-					2
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	972	3	N	-0-					2
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-					2
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					2
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3442	8	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1799	-0-	1799	5241	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	45	1	1292	2	N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3136	-0-	136	136	102	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	187	105	1	3046	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3245	-0-	145	332	110	1	3135	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	111	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	65	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	27	1	5571	3	N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	27	1	5573	3	N	-0-					-0-
*08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	30	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6142	-0-	-8	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6216	-0-	-480	-0-	30	1	6186	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	30	1	6047	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3991	-0-	991	991	130	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	2698	N	1707	-0-	-991	-0-	57	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1472	-0-	-1194	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	N	-0-					-0-
*08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	100	1	2841	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3188	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4773	8	1	1556	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-					3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	7	1	1374	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2813	7	1	1425	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4234	7	1	1414	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	86	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	86	1	2461	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	116	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	105	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
*08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	87	1	2489	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	63	1	1821	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	55	1	1572	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	65	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2002	2	N	-0-					-0-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	2	N	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	64	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	57	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	29	1	6102	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	30	1	6180	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	33	1	6572	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	11847	25	1	5217	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6104	-0-	6104	17951	30	1	6074	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	17	1	3655	3	N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	16	1	3302	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	33	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	35	1	7038	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	6619	33	1	6586	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6862	-0-	6862	13481	33	1	6829	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6842	-0-	6842	20323	33	1	6809	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	6	1	1147	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	30	1	6348	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6451	-0-	-710	-0-	32	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	30	1	6068	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6224	-0-	6224	12322	30	1	6194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	18507	30	1	6155	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	14	1	2980	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	14	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	13	1	2813	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	89	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	80	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5145	89	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2699	-0-	2699	7844	92	1	2607	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-					-0-
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	33	1	6880	3	N	-0-					-0-
*08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	34	1	6834	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1248	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1882	3	1	631	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		425	-0-	425	830	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	1253	2	1	421	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	11	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	115	1	3353	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	118	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	104	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	50	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	54	1	1461	2	N	-0-			-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	48	1	1401	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	48	1	1379	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	3	Y	-0-			-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	12	1	2652	3	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	13	1	2652	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	12	1	2459	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5003	12	1	2520	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	7451	12	1	2436	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	171	1	4990	2	N	-0-			-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	188	1	5063	2	N	-0-			-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	166	1	4940	2	N	-0-			-0-
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	171	1	4958	2	N	-0-			-0-
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	161	1	4581	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-			-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-			-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	20	1	3945	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3900	-0-	3900	7865	19	1	3881	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11837	19	1	3953	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-			-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-			-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	13	1	2690	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2897	-0-	2897	5600	14	1	2883	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	8497	14	1	2883	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	4	1	948	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	5	1	906	3	N	-0-			-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	4	1	911	3	N	-0-			-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	5	1	915	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-			-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3868	3	N	-0-			-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	N	-0-			-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	N	-0-			-0-
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-			-0-
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	21	1	4266	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	18	1	3474	3	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
*01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3085	-0-	-163	-0-	15	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	15	1	3205	3	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	5269	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	8669	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	43	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	45	1	9557	3	Y	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	49	1	9884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	43	1	8640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8571	-0-	8571	17254	41	1	8530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8352	-0-	8352	25606	41	1	8311	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3971	-0-	-409	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	20	1	4088	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	19	1	3926	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	8	1	1739	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2054	34	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3066	34	1	978	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	Y	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	20	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	8364	20	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4056	-0-	4056	12420	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	9	1	1789	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3578	9	1	1771	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5373	9	1	1786	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	18	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7553	18	1	3807	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11355	19	1	3783	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	233	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	202	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	212	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	91	1	2647	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	102	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	2680	87	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5221	85	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	7937	92	1	2624	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	4	1	885	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1649	4	1	750	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2454	4	1	799	3	Y	2					7
							2	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	211	1	6166	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	220	1	5904	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5928	-0-	5928	5928	193	1	5735	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6108	-0-	6108	12036	204	1	5904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5896	-0-	5896	17932	200	1	5696	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-
04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	394	1	11508	2	N	-0-					-0-
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	457	1	12269	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11434	-0-	-326	-0-	373	1	11061	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11182	-0-	-1125	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10831	-0-	-1910	-0-	367	1	10464	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					3
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	6	1	1148	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2361	6	1	1199	3	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		943	-0-	943	3304	5	1	938	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	113	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3426	2	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	23	1	4714	3	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4589	3	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	21	1	4399	3	N	-0-					-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	18	1	3736	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
*06	DLQ G-10		991	-0-	991	991	4	1	232	2	Y	32					36
							720	3	35	9							
*07	DLQ G-10		976	-0-	976	1967	4	1	236	2	Y	-0-	36	1			-0-
							736	3									
08	DLQ G-10		466	-0-	466	2433	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							350	3	1	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	3	25	9	Y	23	3	1			31
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1466	3	12	9	Y	11	27	1			15
07	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3130	1634	3	18	9	Y	16					31
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	4645	1508	3	7	9	Y	6	33	1			4

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	151	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	121	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	138	1	3943	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									
04	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4822	3	Y	47	84	1			-0-
							52	9									
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	33	1	5028	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	33	1	4906	3	Y	25					25
							28	9									
07	DLQ G-10		5129	-0-	5129	10096	32	1	5078	3	Y	17					42
							19	9									
08	DLQ G-10		4996	-0-	4996	15092	33	1	4963	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-			-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	26	1	5261	3	N	-0-			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	23	1	4555	3	N	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	21	1	4491	3	N	-0-			-0-
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	13	1	347	2	N	-0-			-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	14	1	423	2	N	-0-			-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	79	1	2114	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	66	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	69	1	1968	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	18	1	3772	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	18	1	3557	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3898	-0-	3898	7473	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3708	-0-	3708	11181	18	1	3690	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4402	3	N	-0-			-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	24	1	4845	3	N	-0-			-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	23	1	4540	3	N	-0-			-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	23	1	4802	3	N	-0-			-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10756	26	1	5462	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5465	-0-	5465	16221	27	1	5438	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	13	1	2656	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2435	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	12	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	43	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	34	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2103	35	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3235	38	1	1094	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	129	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	159	1	4258	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	138	1	4100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8592	145	1	4209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4462	-0-	4462	13054	151	1	4311	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	106	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	115	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	102	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-					-0-
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	106	1	3033	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
04	2989	N	2968	-0-	-21	-0-	14	1	2954	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	15	1	2977	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	15	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-			-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	116	1	3118	2	N	-0-			-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	93	1	2761	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	-0-			-0-
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	103	1	2924	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	137	1	4005	2	N	-0-			-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	153	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	133	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	138	1	4008	2	N	-0-			-0-
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	19	1	4094	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	21	1	4268	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4267	-0-	4267	8556	20	1	4247	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12650	20	1	4074	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	5	1	1018	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2028	5	1	1000	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3080	5	1	1047	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	Y	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	15	1	3058	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5915	14	1	2828	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3100	-0-	3100	9015	15	1	3085	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	27	1	5388	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5567	-0-	5567	10982	27	1	5540	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16532	27	1	5523	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	7600	-0-	-920	-0-	36	1	7564	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	38	1	7691	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	36	1	7339	3	N	-0-			-0-
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	41	1	8523	3	N	-0-			-0-
*08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	42	1	8522	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	30	1	6487	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6524	-0-	-730	-0-	32	1	6492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	31	1	6195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6460	-0-	6460	12686	31	1	6429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6411	-0-	6411	19097	31	1	6380	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	15	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	15	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	16	1	3267	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	20	1	4217	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	21	1	4265	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	20	1	4206	3	N	-0-					-0-
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	16	1	3469	3	N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	3	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	15	1	3156	3	N	-0-					-0-
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	14	1	2801	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5741	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	8683	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	18	1	3891	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	18	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7279	18	1	3676	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3672	-0-	3672	10951	18	1	3654	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	17	1	3705	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	18	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	18	1	3778	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	3	N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	2	1	460	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	24	1	5127	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4749	-0-	-1885	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10014	25	1	5161	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4969	-0-	4969	14983	24	1	4945	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	N	-0-					-0-
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									
04	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16					34
							18	9									
05	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	31	1	6222	3	Y	28					62
							31	9									
06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	29	1	5820	3	Y	9					71
							10	9									
07	DLQ G-10		5945	-0-	5945	11804	28	1	5911	3	Y	5					76
							6	9									
08	DLQ G-10		5826	-0-	5826	17630	28	1	5787	3	Y	10					86
							11	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
*08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5445	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	5450	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2679	-0-	2679	8129	91	1	2588	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	138	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	125	1	3564	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-					5
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		498	-0-	498	498	3	1	495	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		340	-0-	340	838	2	1	337	3	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1489	3	1	636	3	Y	11					17
							12	9									

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
*06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4					13
*07	DLQ G-10		846	-0-	846	1600	846	3			Y	-0-	12	1			1
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2487	887	3			Y	-0-					1

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1982	-0-	-478	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	157	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	146	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	152	1	4402	2	N	-0-					-0-
*08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12702	-0-	-1155	-0-	456	1	12246	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12311	-0-	-949	-0-	401	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12634	-0-	-727	-0-	421	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	421	1	11997	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	219	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	199	1	5669	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	24	1	4887	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4582	-0-	-750	-0-	22	1	4560	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	25	1	5127	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	132	1	3842	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	144	1	3864	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	123	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	125	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	133	1	3796	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	186	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	177	1	3697	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	163	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	178	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	163	1	3310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	4	1	812	3	N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	24	1	4782	3	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-					-0-
*08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	25	1	5073	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	131	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	142	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	114	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	117	1	3327	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	10	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	10	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	3	Y	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	23	1	4801	3	Y	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	24	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	8953	21	1	4460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4352	-0-	4352	13305	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	1	1			13
06	DLQ G-10		576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		468	-0-	468	1044	464	3	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2603	1544	3	15	9	Y	14					31

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	148	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	296	1	4560	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4822	-0-	4822	4822	381	1	4441	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4960	-0-	4960	9782	374	1	4586	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4932	-0-	4932	14714	337	1	4595	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	113	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	112	1	3179	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	134	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	116	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	115	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	115	1	3276	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	362	2	1	360	3	Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	351	-0-	351	713	2	1	349	3	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	367	-0-	367	1080	2	1	365	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
*08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	165	1	4689	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8384	-0-	-141	-0-	41	1	8295	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	DLQ G-10		8047	-0-	8047	8047	40	1	8004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16308	39	1	8222	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8206	-0-	8206	24514	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	70	1	1981	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5025	-0-	-1215	-0-	23	1	5002	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	26	1	5189	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5150	-0-	-820	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	26	1	5315	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	100	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	2937	N	2904	-0-	-33	-0-	104	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	91	1	2603	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	N	-0-					-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	12	1	2537	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	16	1	3163	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3060	-0-	-908	-0-	15	1	3045	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	15	1	3133	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-					-0-
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	275	1	8034	2	N	-0-					-0-
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	306	1	8218	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	255	1	7562	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8400	-0-	-63	-0-	280	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	275	1	7841	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	404	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	399	1	1197	2	N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	947	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4334	-0-	4334	4334	141	1	4193	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	8834	150	1	4350	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4551	-0-	4551	13385	154	1	4397	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1565	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2376	4	1	807	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	6	1	1273	3	Y	-0-			-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-			-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-			-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	14	1	2832	3	N	-0-			-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	N	-0-			-0-
*08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	121	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	105	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	106	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-			-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	N	-0-			-0-
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	105	1	2983	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	172	1	4609	2	N	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4355	2	N	-0-			-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	153	1	4437	2	N	-0-			-0-
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	153	1	4356	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-			-0-
05	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	30	1	6054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	29	1	5732	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5818	-0-	5818	11579	28	1	5790	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5875	-0-	5875	17454	29	1	5846	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	6	1	1247	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	6	1	1187	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	6	1	1220	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	6	1	1217	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	27	1	5455	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5640	-0-	5640	11122	27	1	5613	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5680	-0-	5680	16802	28	1	5652	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	36	1	972	2	N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	33	1	954	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	34	1	961	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-			-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	20	1	4281	3	N	-0-			-0-
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-			-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	15	1	2979	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	15	1	3092	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-			5
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-			5
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	29	1	5779	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		6005	-0-	6005	11813	29	1	5976	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		5892	-0-	5892	17705	29	1	5863	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-			-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	2	1	346	3	N	-0-			-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	2	1	447	3	N	-0-			-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	24	1	4970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	24	1	4758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5026	-0-	5026	9808	24	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	14752	24	1	4920	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	17	1	3474	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6812	16	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3058	-0-	3058	9870	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	137	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-					-0-
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	2	1	421	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	151	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	158	1	4232	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4621	-0-	4621	4621	151	1	4470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9411	160	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4544	-0-	4544	13955	154	1	4390	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	440	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	452	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	425	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	458	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	460	1	2499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	90	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	13	1	2773	3	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5343	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2630	-0-	2630	7973	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	2	N	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	21	1	569	2	N	-0-					-0-
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	106	1	3137	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6649	114	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3567	-0-	3567	10216	121	1	3446	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5700	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	8793	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4078	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1678	-0-	1678	5756	8	1	1668	3	Y	2					2
							2	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	29	1	789	2	N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	22	1	4353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	8861	21	1	4465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4488	-0-	4488	13349	22	1	4466	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	86	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5345	91	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7970	89	1	2536	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	68	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	75	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	27	1	5409	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5188	-0-	-242	-0-	26	1	5162	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	25	1	5290	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	26	1	5284	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	6	1	1195	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	Y	-0-			-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	18	1	3614	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	18	1	3573	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7435	18	1	3826	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11424	19	1	3970	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	162	1	4735	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	182	1	4879	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	157	1	4673	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	164	1	4765	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	166	1	4722	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-			-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	142	1	2188	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	180	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	172	1	2105	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	154	1	2095	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	5	1	1449	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	7	1	1404	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	7	1	1447	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		323	-0-	323	323	2	1	321	3	Y	-0-			11
08	14B2 EXT		309	-0-	309	632	2	1	307	3	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-			-0-
04	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	6423	-0-	-304	-0-	31	1	6392	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6037	-0-	6037	6037	30	1	6007	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12240	30	1	6173	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6219	-0-	6219	18459	30	1	6189	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	60	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	155	1	4174	2	N	-0-			-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	144	1	4279	2	N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	151	1	4377	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	147	1	4185	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-			-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3153	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1576	-0-	1576	4729	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	145	1	3903	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	108	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3798	-0-	-728	-0-	127	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2733	-0-	-1483	-0-	93	1	2640	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	1349	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2741	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4122	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1264	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	1926	3	1	659	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	30	1	6058	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5868	-0-	5868	5868	29	1	5839	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11757	28	1	5861	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5841	-0-	5841	17598	29	1	5812	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	24	1	4858	3	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4937	3	N	-0-					-0-
*08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4924	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	121	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					15
							687	3									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	9					24
							725	3	10	9							
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	3	1	216	2	Y	3					27
							671	3	3	9							
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1778	3	1	214	2	Y	-0-					27
							668	3									
*08	DLQ G-10		847	-0-	847	2625	3	1	205	2	Y	-0-					27
							639	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	63	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	108	1	3130	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3714	-0-	614	752	126	1	3588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4058	-0-	-352	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	19	1	3882	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2885	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4354	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	726	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	703	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	724	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	725	1	2535	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2251	5	1	1115	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3401	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					13
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1			1
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2867	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	4294	7	1	1420	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	33	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	29	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	69	1	1959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	7	1	2093	3	N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2068	3	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		832	-0-	832	2424	4	1	828	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2756	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4108	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	147	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	129	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	134	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12	806	N	657	-0-	-149	-0-	3	1	642	3	Y	11					19
							12	9									
*01	713	N	633	-0-	-80	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					19
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					19
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					19
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					19
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					19
*06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		1694	-0-	1694	3315	8	1	1686	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	4762	7	1	1440	3	Y	-0-					19

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	56	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	91	1	2632	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	100	1	2850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	90	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	44	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	45	1	1289	2	N	-0-					-0-
*08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	562	1	1136	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	1748	-0-	-2932	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	821	-0-	-3488	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	219	-0-	-4648	-0-	181	1	38	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12 8	1 9	2331	3	Y	7	12	1			-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10 1	1 9	2208	3	Y	1	1	1			-0-
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4313	10	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6442	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416 26	1 9	1897	3	Y	24	29	1			-0-
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	402 2	1 9	1928	3	Y	2	1	1			1
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	416 2	1 9	1914	3	Y	2					3
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	402 1	1 9	1787	3	Y	1					4
07	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4309	414 7	1 9	1698	3	Y	6					10
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6492	415	1	1768	3	Y	-0-					10

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9 6	1 9	1694	3	Y	5					10
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	8 25	1 9	1669	3	Y	23					33
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	1719	3	Y	8	36	1			5
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	8 20	1 9	1671	3	Y	18	2	1			21
07	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3440	8 13	1 9	1720	3	Y	12	28	1			5
08	DLQ G-10		1729	-0-	1729	5169	8 17	1 9	1704	3	Y	15	1	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	128	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	111	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	118	1	3351	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	4	1	711	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7	1	1226	3	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	4	1	715	3	Y	1					17
							1	9									
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	4	1	887	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2010	5	1	1114	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3149	6	1	1133	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7252	-0-	-668	-0-	34	1	7218	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	7440	-0-	-682	-0-	36	1	7404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	35	1	7015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7127	-0-	7127	14177	34	1	7093	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6769	-0-	6769	20946	33	1	6736	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	6	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	50	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	3	N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	18	1	3842	3	N	-0-					-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	18	1	3734	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2746	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4088	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	5					5
							6	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	18					23
							20	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	1					24
							1	9									
*06	DLQ G-10		770	-0-	770	770	4	1	766	3	Y	-0-					24
*07	DLQ G-10		794	-0-	794	1564	4	1	790	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2342	4	1	773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	28	1	5885	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	29	1	5826	3	N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6153	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	28	1	5790	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6167	-0-	-763	-0-	29	1	6138	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	31	1	6279	3	N	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	32	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	31	1	6516	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6477	-0-	-2	-0-	32	1	6445	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2189	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	25	1	5395	3	Y	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	28	1	5783	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	27	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5456	-0-	5456	10888	26	1	5430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5429	-0-	5429	16317	27	1	5402	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	22	1	4727	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	23	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	21	1	4307	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	957	3	53	9	Y	48					48
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2138	1116	3	12	9	Y	11					59
08	DLQ G-10		345	-0-	345	2483	345	3			Y	-0-	51	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	985	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2035	5	1	1038	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3101	5	1	1061	3	Y	-0-					2

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		957	-0-	957	957	5	1	952	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2017	5	1	1055	3	Y	-0-					29
*08	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3051	5	1	1029	3	Y	-0-					29

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	426	-0-	-2004	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1297	-0-	-594	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	8	1	1685	3	Y	3					14
							3	9									
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3438	8	1	1731	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5180	9	1	1726	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5195	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7812	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	35	1	7535	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	37	1	7685	3	N	-0-					-0-
*08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	39	1	7927	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	3	N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	6068	3	N	-0-					-0-
*08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	31	1	6250	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	21	1	4554	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	19	1	3898	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	20	1	3988	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	28	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5798	-0-	5798	11480	28	1	5770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5837	-0-	5837	17317	29	1	5808	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	468	-0-	-792	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
07	775	N	325	-0-	-450	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5193	-0-	-697	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	25	1	4924	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	24	1	5079	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	25	1	5003	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-
*08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	126	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	125	1	1987	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	61	1	1633	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5	1	931	3	Y	8					8
							9	9									
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
*06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	5	1	1063	3	Y	18					26
							20	9									
*07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2218	5	1	1125	3	Y	-0-	24	1			2
08	DLQ G-10		929	-0-	929	3147	5	1	923	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	18	1	3864	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	19	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	18	1	3648	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	18	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6	1	1219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2850	X	1570	-0-	-1280	-0-	7	1	1562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	1414	-0-	-1407	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		945	-0-	945	1821	4	1	922	3	Y	17	14	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4337	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		702	-0-	702	1407	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2147	4	1	736	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	31	1	6253	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6314	-0-	-413	-0-	30	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6316	-0-	-349	-0-	31	1	6285	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	10	1	2005	3	N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	36	1	7617	3	N	-0-					-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	50	1	10162	3	N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	42	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	59	1	12422	3	N	-0-					-0-
*08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	54	1	10973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	225	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	193	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
*08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	202	1	5749	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					6
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					6
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-					6
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					6
*01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					6
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					6
*03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					6
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-					6
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					6
*06	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	5	1	1070	3	Y	-0-					6
*07	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2162	5	1	1082	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3271	5	1	1104	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	150	1	4372	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	168	1	4511	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	144	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5183	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2484	-0-	2484	7667	12	1	2472	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3482	-0-	3482	6326	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9372	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	726	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	742	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	745	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	747	1	1512	2	N	-0-					-0-
*08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	752	1	1665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	221	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	274	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	7173	279	1	3425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	10765	246	1	3346	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	269	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	332	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	329	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	297	1	4049	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	91	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	96	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	184	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	180	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1556	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	2358	4	1	798	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	150	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	214	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3350	-0-	350	350	1142	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	4638	X	4288	-0-	-350	-0-	1126	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	208	1	1931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	63	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	68	1	1943	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	134	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	118	1	2408	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	216	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	193	1	2631	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	3994	10	1	2116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6149	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	1519	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2801	6	1	1267	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		985	-0-	985	3786	5	1	980	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1839	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		813	-0-	813	2652	4	1	809	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	121	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	119	1	3403	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	5369	2	N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	191	1	5664	2	N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	203	1	5878	2	N	-0-					-0-
*08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	1996	-0-	-1042	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	246	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	221	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6926	-0-	-142	-0-	231	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	231	1	6579	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3215	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	4954	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	10	1	1931	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3894	9	1	1940	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		1937	-0-	1937	5831	9	1	1928	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	135	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	130	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	134	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	135	1	2808	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	342	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	331	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	866	341	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	1207	341	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	18	1	3834	3	N	-0-					-0-
*08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	3675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3562	9	1	1867	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5391	9	1	1820	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-			-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	11	1	2275	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4635	11	1	2338	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6967	11	1	2321	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	21	1	4208	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8558	21	1	4308	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	12912	21	1	4333	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	93	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	77	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	78	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	76	1	2158	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	60	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	60	1	1714	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	295	97	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
							189	3									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
							179	3									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					5
							182	3									
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1	1	50	2	Y	-0-					5
							155	3									
07	DLQ G-10		235	-0-	235	441	1	1	57	2	Y	-0-					5
							177	3									
08	DLQ G-10		227	-0-	227	668	1	1	55	2	Y	-0-					5
							171	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2					15
							1075	3	2	9							
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					15
							1012	3									
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					15
							1034	3									
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5	1	316	2	Y	3	18	1			-0-
							983	3	3	9							
07	DLQ G-10		1522	-0-	1522	2829	6	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4315	6	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1119	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	Y	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8086	19	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4102	-0-	4102	12188	20	1	4082	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	149	1	6614	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	158	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	213	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	212	1	6143	2	N	-0-					-0-
*08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	782	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	804	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	784	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	798	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	776	1	1782	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					27
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	5	1	824	3	Y	-0-					27
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	6	1	868	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1757	6	1	870	3	Y	3					5
							3	9									
08	DLQ G-10		876	-0-	876	2633	6	1	868	3	Y	2					7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-	8	1			2
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2094	5	1	1097	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3189	5	1	1090	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	485	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	445	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	408	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	413	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	408	1	1541	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	4					8
							4	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					8
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					8
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					8
*06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1896	3	Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3837	9	1	1923	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5756	9	1	1910	3	Y	-0-					8

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	39	1	7936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7593	-0-	7593	7593	38	1	7555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7877	-0-	7877	15470	37	1	7840	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7717	-0-	7717	23187	38	1	7679	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2					12
							2	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	6	1	1283	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2731	7	1	1431	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4393	8	1	1654	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4957	12	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	7402	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	10	1	2101	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	598	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	1396	4	1	794	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					3
							596	3									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	196	2	Y	8					11
							612	3	9	9							
06	DLQ G-10		751	-0-	751	751	3	1	176	2	Y	22					33
							548	3	24	9							
07	DLQ G-10		789	-0-	789	1540	3	1	190	2	Y	-0-					33
							596	3									
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2327	3	1	187	2	Y	11					44
							585	3	12	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	18	1	3862	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3936	-0-	3936	7739	19	1	3917	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11632	19	1	3874	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	13	1	2653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2712	-0-	2712	5378	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7832	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	2	N	45					92
							5005	3	50	9							
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	N	39					131
							4822	3	43	9							
*07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	Y	18	73	1			76
							4970	3	20	9							
*08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	24	1	1583	2	Y	34	2	1			108
							4938	3	37	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3248	-0-	3248	3248	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6324	15	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	9160	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
05	496	N	250	-0-	-246	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	18	2	1			22
							20	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7	1	1335	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2572	6	1	1275	3	Y	3					20
							3	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3753	6	1	1175	3	Y	-0-	17	1			3

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	51	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	4228	X	3973	-0-	-255	-0-	19	1	3936	3	Y	16					16
							18	9									
*03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-					16
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					16
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-					16
*06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					16
*07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	9079	22	1	4589	3	Y	-0-	16	1			-0-
*08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13712	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					20
04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					20
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8119	19	1	4043	3	Y	-0-	11	1			9
08	DLQ G-10		4108	-0-	4108	12227	20	1	4088	3	Y	-0-					9

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-	1	1			16
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					16
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					16
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					16
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					16
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					16
*06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					16
*07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2148	5	1	1069	3	Y	-0-	10	1			6
*08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3228	5	1	1075	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3 19	1 9	612	3	Y	17	18	1			25
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3 12	1 9	580	3	Y	11	14	1			22
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	3 8	1 9	556	3	Y	7	15	1			14
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3 7	1 9	516	3	Y	6	1	1			19
07	DLQ G-10		462	-0-	462	988	2 3	1 9	457	3	Y	3					22
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1470	2 4	1 9	476	3	Y	4	25	1			1

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	123	1	3500	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	28	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		930	-0-	930	1801	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2699	30	1	868	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	9	1	1801	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3615	9	1	1796	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1677	-0-	1677	5292	8	1	1669	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

*01	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	21 4	1 9	4099	3	Y	4					21
*02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					21
*03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					21
*04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					21
*05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					21
*06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-					21
*07	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7774	19	1	3941	3	Y	-0-	16	1			5
08	DLQ G-10		4035	-0-	4035	11809	20	1	4015	3	Y	-0-					5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	48	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	22	1	4553	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	22	1	4402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4563	-0-	4563	8987	22	1	4541	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	13660	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7402	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11192	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10834	-0-	-506	-0-	359	1	10475	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10867	-0-	-851	-0-	390	1	10477	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10626	-0-	-534	-0-	346	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	360	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10576	-0-	-615	-0-	359	1	10217	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	57	1	1865	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	60	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3976	59	1	1892	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6046	62	1	2008	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3187	7	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4673	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	132	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	109	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	120	1	3430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3356	3	N	-0-					-0-
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
*06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	4	1	266	2	Y	60					81
							827	3	66	9							
*07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2306	4	1	277	2	Y	-0-	71	1			10
							862	3									
08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3443	4	1	272	2	Y	13	2	1			21
							847	3	14	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
*06	DLQ G-10		664	-0-	664	664	2	1	155	2	Y	21					53
							484	3	23	9							
*07	DLQ G-10		569	-0-	569	1233	2	1	138	2	Y	-0-	28	1			25
							429	3									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1774	2	1	132	2	Y	1	1	1			25
							406	3	1	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5598	-0-	-323	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5313	-0-	5313	5313	26	1	5287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5648	-0-	5648	10961	27	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5474	-0-	5474	16435	27	1	5447	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					8
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5251	13	1	2716	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2700	-0-	2700	7951	13	1	2687	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3085	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4636	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2850	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4483	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	108	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	122	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	112	1	3236	2	N	-0-					-0-
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3242	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	9	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	5	1	1074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	35	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	27	1	5453	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5460	-0-	-330	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	27	1	5705	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	28	1	5630	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	9	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	7	1	1558	3	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	8	1	1618	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2859	7	1	1434	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4271	7	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-					-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
*08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	27	1	5502	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	25	1	5292	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	26	1	5257	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	200	1	5371	2	N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	175	1	5072	2	N	-0-					-0-
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	175	1	4975	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	149	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	131	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	134	1	3806	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	15	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	155	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	145	1	4188	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	16	1	3198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	16	1	3284	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	15	1	3200	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	15	1	3114	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-			-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-			-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	21	1	4225	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	8025	18	1	3761	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	12438	22	1	4391	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-			-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	14	1	2845	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2088	-0-	-672	-0-	10	1	2078	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	11	1	2190	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	8	1	1686	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3343	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4920	8	1	1569	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3337	9	1	1846	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5212	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	54	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1464	-0-	-1146	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	41	1	1160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2342	-0-	2342	4588	11	1	2301	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6866	11	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2298	-0-	-145	-0-	75	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	68	1	1977	2	N	-0-					-0-
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	103	1	2939	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	529	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	490	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5708	-0-	5708	10935	520	1	5188	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5519	-0-	5519	16454	517	1	5002	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	97	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	109	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	94	1	2800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5856	99	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3045	-0-	3045	8901	103	1	2942	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	5861	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	26	1	5539	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	27	1	5437	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5954	-0-	5954	11418	28	1	5926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	17363	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-			-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	3189	3	Y	-0-			-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	16	1	3129	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6353	15	1	3193	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	9531	16	1	3162	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	3389	2	N	-0-			-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	112	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	103	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	111	1	3204	2	N	-0-			-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	110	1	3147	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-			3
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-			3
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	3	1	627	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		570	-0-	570	1200	3	1	567	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1770	3	1	567	3	Y	-0-			3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	3	1	506	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1023	2	1	512	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1524	2	1	499	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	28	1	595	2	N	-0-			-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-			-0-
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	33	1	825	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	33	1	802	2	N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-			-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	17	1	3360	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	18	1	3567	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	N	-0-			-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	12	1	3553	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	11	1	3546	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	18	1	3678	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	10	1	2017	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	21	1	4197	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	20	1	4108	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	20	1	4028	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	N	-0-			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-			-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-			-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-			-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	N	-0-			-0-
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	3	N	-0-			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-			-0-
*08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3530	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-			-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-			-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	24	1	4878	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	24	1	5025	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	24	1	4808	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	21	1	4183	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	20	1	4205	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	20	1	4112	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796	796	4	1	792	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1604	4	1	804	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		799	-0-	799	2403	4	1	795	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	20	1	4340	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4183	-0-	4183	4183	21	1	4162	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8544	21	1	4340	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4408	-0-	4408	12952	22	1	4386	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-			-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	24	1	5177	3	Y	-0-			-0-
05	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	25	1	5107	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10399	25	1	5242	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5247	-0-	5247	15646	26	1	5221	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-			-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	26	1	5242	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	25	1	5076	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10317	25	1	5191	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15508	25	1	5166	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	29	1	5827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	28	1	5587	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11320	27	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5705	-0-	5705	17025	28	1	5677	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	19	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3837	-0-	3837	7575	18	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11420	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	26	1	5252	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25	1	4806	3	Y	2					15
							2	9									
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23	1	4629	3	Y	16					31
							18	9									
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	23	1	4646	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4707	-0-	4707	9376	22	1	4679	3	Y	5	36	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		4647	-0-	4647	14023	23	1	4623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3796	9	1	1889	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5706	9	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	234	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	259	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	221	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7045	-0-	-581	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	173	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	181	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	144	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4482	-0-	-912	-0-	152	1	4330	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4307	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6437	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	9									
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	10	1	2041	3	Y	21					49
							23	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2088	3	Y	10	46	1			13
							11	9									
06	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	10	1	1952	3	Y	5	3	1			15
							6	9									
07	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4019	10	1	2010	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	6085	10	1	2048	3	Y	7	1	1			14
							8	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	131	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	127	1	3623	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20
04	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	12	1	2474	3	Y	10					30
							11	9									
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2662	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	14	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5546	17	1	2730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2769	-0-	2769	8315	18	1	2751	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3852	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5771	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3992	-0-	-418	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	145	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	132	1	3753	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		814	-0-	814	1631	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2464	4	1	829	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	16	1	3291	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6681	16	1	3358	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10049	16	1	3352	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-			-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3332	3	N	-0-			-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	N	-0-			-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-			-0-
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	177	1	4764	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4797	-0-	4797	9500	160	1	4637	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	14242	161	1	4581	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-			-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	2	N	-0-			-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	2	N	-0-			-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	191	1	5523	2	N	-0-			-0-
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	181	1	5150	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	11	1	2129	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2426	-0-	2426	4566	12	1	2414	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6810	11	1	2233	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	11	1	2112	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	10	1	2151	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	11	1	2153	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-			-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	148	1	3988	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	126	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	130	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	131	1	3746	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	359	1	8131	3	N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	42	1	8877	3	N	-0-					-0-
*08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	43	1	8791	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	22	1	4424	3	N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4229	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	21	1	4338	3	N	-0-					-0-
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
06	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1362	3	18	9	Y	16	3	1			34
07	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2821	1428	3	13	9	Y	12					46
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4271	1430	3	20	9	Y	18					64

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	49					175
							54	9									
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	16	1	3485	3	Y	52	55	1			172
							57	9									
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	18	1	3605	3	Y	34					206
							37	9									
06	DLQ G-10		3505	-0-	3505	3505	17	1	3462	3	Y	24	184	1			46
							26	9									
07	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7150	17	1	3592	3	Y	33					79
							36	9									
08	DLQ G-10		3624	-0-	3624	10774	18	1	3562	3	Y	40					119
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	19					27
							21	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	12					39
							13	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	3	1	563	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1146	3	1	547	3	Y	17	11	1			14
							19	9									
08	DLQ G-10		680	-0-	680	1826	3	1	677	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		632	-0-	632	632	50	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		840	-0-	840	1472	63	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2490	70	1	948	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2487	95	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3726	85	1	1154	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	150	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	3844	147	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	5691	126	1	1721	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	77	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	253	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	242	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5212	-0-	-864	-0-	246	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	240	1	4852	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	203	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	107	1	2298	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	177	1	3580	2	N	-0-					-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3572	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	960	3	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1888	919	3			Y	-0-	10	1			10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2370	476	3	6	9	Y	5					15

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7
05	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	1			14
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1152	3	9	9	Y	8					22
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2470	1298	3	11	9	Y	10					32
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3699	1227	3	2	9	Y	2	32	1			2

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	136	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	142	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	95	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	96	1	2735	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	27	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5523	-0-	5523	10941	26	1	5497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5389	-0-	5389	16330	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	112	-0-	-2738	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	83	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	91	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	82	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	85	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	152	1	4513	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	158	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3251	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	4947	8	1	1688	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3105	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4612	7	1	1500	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	231	1	6739	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	257	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	224	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7089	-0-	-103	-0-	240	1	6849	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	8	1	1597	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	8	1	1660	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5565	2	N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	207	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	176	1	5213	2	N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	184	1	5246	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4841	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	7280	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	18	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	19	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2065	5	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3095	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	181	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	168	1	4881	2	N	-0-					-0-
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	9	1	1788	3	Y	1					8
							1	9									
06	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	9	1	1712	3	Y	2					10
							2	9									
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3519	9	1	1787	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5298	9	1	1770	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10 15	1 9	1871	3	Y	14	14	1			-0-
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9 1	1 9	1810	3	Y	1	1	1			-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3630	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5430	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	141	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-					-0-
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	140	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	122	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	124	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	124	1	3519	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-					-0-
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	153	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	152	1	4412	2	N	-0-					-0-
*08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	137	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	123	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					15
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					15
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	2	1	413	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		301	-0-	301	716	1	1	300	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1049	2	1	331	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938	3836	9	1	1929	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5759	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3231	-0-	3231	6391	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9731	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4977	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7446	12	1	2457	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5416	-0-	5416	5416	27	1	5389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	11016	27	1	5573	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	16830	28	1	5786	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	3	N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	19	1	3736	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	18	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	25	1	5372	3	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	25	1	5304	3	N	-0-					-0-
*08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42 45	1 9	7993	3	Y	41					83
04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36 25	1 9	7718	3	Y	23					106
05	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	39 6	1 9	7885	3	Y	5					111
06	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	38 19	1 9	7619	3	Y	17					128
07	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15567	37 19	1 9	7835	3	Y	17					145
08	DLQ G-10		7809	-0-	7809	23376	38 4	1 9	7767	3	Y	4					149

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	193	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	164	1	4751	2	N	-0-					-0-
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	165	1	4687	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4080	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	6179	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4173	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8406	20	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12678	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	10	1	2159	3	N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	153	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	160	1	4632	2	N	-0-					-0-
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		318	-0-	318	318	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	726	2	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1155	2	1	427	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-			-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
*08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-			-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-			-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	3	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	N	-0-			-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	18	1	3747	3	N	-0-			-0-
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3069	-0-	3069	6138	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9202	15	1	3049	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7061	17	1	3510	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3595	-0-	3595	10656	18	1	3577	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-			-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	15	1	3249	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	16	1	3180	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6473	16	1	3261	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3275	-0-	3275	9748	16	1	3259	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	4	1	917	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	5	1	933	3	N	-0-			-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	5	1	912	3	N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	N	-0-			-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	579	1	2484	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	635	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	613	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	622	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	5	1	1034	3	N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	5	1	1045	3	N	-0-			-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4014	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	6055	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	10	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	7	1	1435	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	8	1	1591	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3164	7	1	1557	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4764	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	7	38	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	8	1	1648	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3509	9	1	1811	3	Y	12					31
							13	9									
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	5484	10	1	1962	3	Y	3	27	1			7
							3	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	26	1	5294	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5228	-0-	5228	10316	25	1	5203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5224	-0-	5224	15540	26	1	5198	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	20	1	4026	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3991	-0-	3991	7881	19	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11883	20	1	3982	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4755	-0-	4755	9450	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4732	-0-	4732	14182	23	1	4709	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	238	1	6407	2	N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
*08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	226	1	6437	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	102	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	88	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	91	1	2623	2	N	-0-					-0-
*08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2554	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	111	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	97	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	91	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	83	1	2374	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	125	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	123	1	3516	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	26	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	25	1	5100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5254	-0-	5254	10379	25	1	5229	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5286	-0-	5286	15665	26	1	5260	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3346	-0-	-181	-0-	147	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	161	1	3331	2	N	-0-					-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	135	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	124	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		956	-0-	956	956	5	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	1946	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2955	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	3027	7	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	4552	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					60
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18					78
							20	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	71	1			10
							3	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5892	-0-	5892	5892	29	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11853	28	1	5933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6016	-0-	6016	17869	29	1	5987	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	25	1	5297	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	26	1	5288	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	114	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3306	105	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6582	109	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9788	109	1	3097	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11	1	2375	3	Y	3					5
							3	9									
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11	1	2200	3	Y	3					8
							3	9									
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4442	11	1	2207	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	6673	11	1	2219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	246	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	213	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	222	1	6432	2	N	-0-					-0-
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	221	1	6297	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	29	1	6120	3	N	-0-					-0-
*08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	11	1	2438	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4143	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3288	-0-	3288	7431	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	42	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	7	1	1485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2934	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4346	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	76	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	83	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	22	1	4419	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	22	1	4394	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8954	22	1	4516	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4523	-0-	4523	13477	22	1	4501	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-			-0-
04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-			-0-
05	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	29	1	5972	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5724	-0-	5724	5724	28	1	5696	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5753	-0-	5753	11477	27	1	5726	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17169	28	1	5664	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-			-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-			-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	184	1	4957	2	N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	-0-			-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	166	1	4799	2	N	-0-			-0-
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	162	1	4620	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	106	1	2856	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	100	1	2970	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	103	1	2983	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	94	1	2685	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	43	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	35	1	1025	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	34	1	974	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5	1			33
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	913	3	4	9	Y	4					37
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2005	1088	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		867	-0-	867	2872	867	3			Y	-0-	30	1			7

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
*06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1578	3	15	9	Y	14					36
*07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2817	1224	3			Y	-0-	34	1			2
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	4034	1186	3	31	9	Y	28	1	1			29

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		872	-0-	872	872	861	3	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		898	-0-	898	1770	898	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		891	-0-	891	2661	891	3			Y	-0-	26	1			4

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	23	1	4644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4787	-0-	4787	9454	23	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4821	-0-	4821	14275	24	1	4797	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	136	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3473	133	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5222	120	1	1629	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	448	1	650	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	610	1	1713	2	N	-0-					-0-
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	598	1	1658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-			-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3967	9	1	1976	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	5843	9	1	1867	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-			-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	8	1	1724	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	8	1	1658	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1804	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	2840	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4269	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-			-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	10	1	2166	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-			-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3926	2	N	-0-			-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4746	2	N	-0-			-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	185	1	5352	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-			-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-			-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	311	1	8358	2	N	-0-			-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	259	1	7686	2	N	-0-			-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	268	1	7770	2	N	-0-			-0-
*08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	278	1	7924	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	96	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	64	1	1528	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	-0-			-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3601	-0-	-739	-0-	163	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	161	1	3327	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	168	1	3399	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	167	1	3388	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	137	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8					44
							9	9									
04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39	1			12
							8	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	8	1	1702	3	Y	8	2	1			18
							9	9									
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	6	1	1110	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		369	-0-	369	1485	2	1	367	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1836	2	1	349	3	Y	-0-					18

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	564	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	613	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	571	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	496	1	1501	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	28	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	26	1	5441	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	26	1	5351	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	25	1	5021	3	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	N	-0-					-0-
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3925	-0-	3925	7730	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11620	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9105	22	1	4538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4423	-0-	4423	13528	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3259	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4887	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	24	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4949	-0-	4949	9771	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	14692	24	1	4897	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	N	-0-					-0-
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	149	1	2886	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-					15
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1					16
							1	9									
05	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	29	1	5848	3	Y	4					20
							4	9									
06	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	28	1	5573	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11458	28	1	5829	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16899	27	1	5414	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2					7
							2	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	8	1	1667	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3396	8	1	1713	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	5100	8	1	1696	3	Y	-0-					10

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	17	1	3372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6123	15	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	9501	17	1	3361	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	907	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	846	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	903	1	5496	2	N	-0-					-0-
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	884	1	4879	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	18	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	7416	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3744	-0-	3744	11160	18	1	3726	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	841	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1259	2	1	416	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	37	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		928	-0-	928	928	30	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		917	-0-	917	1845	31	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	2768	31	1	892	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	611	1	330	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	1516	-0-	-2111	-0-	186	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3058	-0-	-752	-0-	775	1	2283	2	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1037	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	949	1	2555	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	860	-0-	-3511	-0-	491	1	369	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1429	-0-	-2570	-0-	586	1	843	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	2	1	329	2	N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	129	1	3771	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	151	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	125	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3445	-0-	3445	7273	115	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	10760	118	1	3369	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	3	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	655	3	7	9	Y	6					16
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1050	386	3	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1050					Y	-0-					18

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
*07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-			2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	5	1	1087	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2227	5	1	1130	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3363	6	1	1130	3	Y	-0-			2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	137	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	151	1	4056	2	N	-0-			-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	131	1	3888	2	N	-0-			-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	135	1	3922	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	140	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	156	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	136	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	140	1	4053	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	77	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	74	1	1976	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	70	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		328	-0-	328	328	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	666	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	1003	2	1	335	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-			-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	10	1	2031	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4161	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	6258	10	1	2087	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	6	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-			-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	14	1	2855	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2945	-0-	2945	5814	14	1	2931	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2950	-0-	2950	8764	14	1	2936	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	7	1	1476	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2989	7	1	1499	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4521	8	1	1524	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1051	3	1	523	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	1535	2	1	482	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-			-0-
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6890	-0-	6890	6890	34	1	6856	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6948	-0-	6948	13838	33	1	6915	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20533	33	1	6662	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-			-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-			-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	229	1	6153	2	N	-0-			-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-			-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	201	1	5829	2	N	-0-			-0-
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	206	1	5860	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13	1	2614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5502	14	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8340	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5581	-0-	5581	5581	28	1	5553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10892	25	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5422	-0-	5422	16314	26	1	5396	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	251	1	6744	2	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	216	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	222	1	6434	2	N	-0-					-0-
*08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	221	1	6301	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18
04	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	16	1	2497	3	Y	-0-					18
05	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	18	1	2673	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	17	1	2550	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		2584	-0-	2584	5151	16	1	2568	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7809	17	1	2641	3	Y	-0-					18

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	173	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	192	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	167	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	175	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	159	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	174	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	153	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	159	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	161	1	4591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	5284	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	25	1	4994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	20	1	4054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4435	-0-	4435	8509	21	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4945	-0-	4945	13454	24	1	4921	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	159	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	176	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	160	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	161	1	4656	2	N	-0-					-0-
*08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	164	1	4686	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9607	-0-	-263	-0-	45	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9565	-0-	-634	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8757	-0-	-1113	-0-	43	1	8714	3	N	-0-					-0-
*07	10044	X	9107	-0-	-937	-0-	43	1	9064	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9017	-0-	-903	-0-	44	1	8973	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20					42
							22	9									
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	7	1	1354	3	Y	3					45
							3	9									
*07	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2739	7	1	1368	3	Y	-0-					45
*08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4102	7	1	1349	3	Y	6					51
							7	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	2	1	347	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		261	-0-	261	612	1	1	260	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		343	-0-	343	955	2	1	341	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13					44
							14	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	7	1	1350	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1584	-0-	1584	2958	8	1	1575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4295	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	6					19
							7	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					19
*04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					19
*05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					19
*06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3492	8	1	1760	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5246	9	1	1744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	1927	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1942	-0-	1942	3869	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2158	-0-	2158	6027	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1068	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1672	3	1	601	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-		15 1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-		13 1	2725	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2712	-0-	-171	-0-		13 1	2697	3	Y	2					2
								2 9									
06	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581		13 1	2567	3	Y	1					3
								1 9									
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	5191		12 1	2591	3	Y	6	9	1			-0-
								7 9									
08	DLQ G-10		2582	-0-	2582	7773		13 1	2569	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-		30 1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5255	-0-	-295	-0-		25 1	5230	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-		26 1	5255	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-		25 1	4988	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4964	-0-	-802	-0-		24 1	4940	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4987	-0-	-655	-0-		24 1	4963	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		10 1	1975	3	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		9 1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		10 1	2123	3	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		10 1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		10 1	2050	3	N	-0-					-0-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		10 1	2084	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-		14 1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-		13 1	2672	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-		13 1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657		13 1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5551		14 1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	8342		14 1	2777	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-		23 1	4398	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4206	-0-	-294	-0-		20 1	4186	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4255	-0-	-395	-0-		21 1	4234	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015		20 1	3995	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8201		20 1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	12447		21 1	4225	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4510	11	1	2356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6760	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	270	1	7259	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	231	1	6853	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7513	-0-	7513	14597	251	1	7262	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21980	250	1	7133	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
							30	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	14	4	1			28
							15	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3399	3	Y	32	55	1			5
							35	9									
06	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	15	1	2920	3	Y	24	3	1			26
							26	9									
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5921	14	1	2931	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	8892	14	1	2925	3	Y	29	69	1			-0-
							32	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	1222	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1923	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	6	1	1098	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2304	6	1	1194	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3545	6	1	1235	3	Y	-0-					8

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	3749	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1576	3									
08	DLQ G-10		1946	-0-	1946	5695	7	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3744	9	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5549	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	7	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4648	11	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2318	-0-	2318	6966	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	2124	5	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3289	6	1	1159	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	8	1	1629	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3322	8	1	1677	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	4998	8	1	1668	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	N	-0-			-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-			-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	858	1	71	2	N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	953	1	128	2	N	-0-			-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1011	1	229	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	44	1	912	2	N	-0-			-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	37	1	745	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	80	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	N	-0-			-0-
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1411	-0-	-1409	-0-	63	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	65	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	86	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	N	-0-			-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	180	1	3575	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	219	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	470	1	9853	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	392	1	7978	2	N	-0-			-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	332	1	6698	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-			-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	2177	2	N	-0-			-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-			-0-
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	132	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	155	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	132	1	2640	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6641	-0-	-241	-0-	405	1	6236	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	495	1	5773	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	490	1	6010	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	429	1	5839	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3122	X	3042	-0-	-80	-0-	144	1	2898	2	N	-0-			-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	133	1	2831	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	121	1	2528	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	102	1	2071	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3021	-0-	-2529	-0-	1265	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2797	-0-	-2907	-0-	1259	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	1821	-0-	-3699	-0-	1231	1	590	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3516	-0-	-2188	-0-	1337	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2843	-0-	-1838	-0-	1199	1	1644	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1339	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1309	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1347	1	1468	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1167	1	941	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-					-0-
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	261	1	5411	2	N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	243	1	5014	2	N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	5280	2	N	-0-					-0-
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	261	1	5184	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	2513	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5095	12	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7904	14	1	2795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2474	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3746	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3298	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4918	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	5	1	963	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	4	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	4	1	875	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1919	5	1	1035	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2921	5	1	997	3	Y	-0-					1

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4155	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6246	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4490	11	1	2285	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6779	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	7	1	1538	3	N	-0-					-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	23	1	4771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4585	-0-	4585	8951	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4611	-0-	4611	13562	23	1	4588	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	2	1	466	3	Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		360	-0-	360	828	2	1	358	3	Y	-0-					19
*08	DLQ G-10		599	-0-	599	1427	3	1	596	3	Y	-0-					19

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4348	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6537	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	312	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	339	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	345	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	493	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	758	2	1	263	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2925	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4426	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	979	-0-	-509	-0-	5	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	900	-0-	-402	-0-	4	1	896	3	N	-0-					-0-
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	23	1	4753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4583	-0-	4583	4583	23	1	4560	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4704	-0-	4704	9287	22	1	4682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4691	-0-	4691	13978	23	1	4668	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3878	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	5839	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		450	-0-	450	450	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	936	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1333	2	1	395	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	488	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		503	-0-	503	991	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	1487	2	1	494	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		894	-0-	894	894	4	1	890	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1798	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		897	-0-	897	2695	4	1	893	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	22	1	4478	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4578	-0-	4578	9078	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13719	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	338	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9937	-0-	-353	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	364	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9763	-0-	-527	-0-	318	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9922	-0-	-494	-0-	331	1	9591	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9623	-0-	-638	-0-	326	1	9297	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2814	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4191	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	151	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	120	1	3553	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	122	1	3522	2	N	-0-					-0-
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	204	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	205	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	229	1	6146	2	N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	200	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	206	1	5972	2	N	-0-					-0-
*08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	209	1	5951	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	18	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2670	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	4025	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	551	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		474	-0-	474	1031	2	1	466	3	Y	5					8
							6	9									
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2208	6	1	1158	3	Y	12					20
							13	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					3
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		278	-0-	278	692	1	1	277	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1025	2	1	331	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	15	1	3107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6361	15	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	9541	16	1	3164	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4015	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6192	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									
04	4620	X	4414	-0-	-206	-0-	20	1	4310	3	Y	76					143
							84	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	Y	27	135	1			35
							30	9									
06	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	24	1	4826	3	Y	50	8	1			77
							55	9									
07	DLQ G-10		5030	-0-	5030	9935	24	1	4930	3	Y	69	116	1			30
							76	9									
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	14757	23	1	4778	3	Y	19	3	1			46
							21	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2356	5	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1188	-0-	1188	3544	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3491	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	5477	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5	1	853	3	Y	4					21
							4	9									
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	4	1	807	3	Y	19					40
							21	9									
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	4	1	835	3	Y	13	36	1			17
							14	9									
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	4	1	810	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1720	4	1	900	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		884	-0-	884	2604	4	1	880	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3676	3	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	N	-0-					-0-
*08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1					23
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11					34
							12	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	Y	11	37	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	9	1	1795	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3564	8	1	1740	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5108	8	1	1533	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	11	1	2283	3	Y	1					29
							1	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	10					39
							11	9									
06	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	11	1	2237	3	Y	19					58
							21	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4495	11	1	2213	3	Y	2					60
							2	9									
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	6942	12	1	2435	3	Y	-0-					60

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	327	1	1764	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4795	154	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	7399	352	1	2242	3	Y	9					9
							10	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	5	1	1020	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2070	5	1	1040	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		997	-0-	997	3067	5	1	992	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	300	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	445	1	1	144	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6	1	866	3	Y	4					38
							4	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	35					73
							39	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	11	67	1			17
							12	9									
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	803	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
07	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1845	6	1	1005	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2858	7	1	992	3	Y	13	1	1			13
							14	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	208	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	184	1	5454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	11365	191	1	5536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5627	-0-	5627	16992	191	1	5436	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-					5
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	9	1	1782	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3632	9	1	1832	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1828	-0-	1828	5460	9	1	1819	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	363	-0-	-412	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
08	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	4	1	841	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1686	4	1	837	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2584	4	1	894	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-			-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-			-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	274	1	7370	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	238	1	7051	2	N	-0-			-0-
*07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	250	1	7234	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	249	1	7092	2	N	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-			-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	28	1	6039	3	Y	-0-			-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	29	1	5733	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	11542	28	1	5752	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	17349	28	1	5779	3	Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	368	1	10753	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11374	-0-	-344	-0-	408	1	10966	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10938	-0-	-402	-0-	357	1	10581	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	11245	-0-	-442	-0-	375	1	10870	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10961	-0-	-571	-0-	372	1	10589	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	7	1	1380	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-			-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	11	1	2283	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4801	12	1	2495	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	7019	11	1	2207	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	6	1	1154	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2510	6	1	1344	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3810	6	1	1294	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2933	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	4357	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	969	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		480	-0-	480	1449	2	1	478	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	4	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	30	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1858	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2607	25	1	724	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	172	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	159	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	167	1	4839	2	N	-0-					-0-
*08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	3	Y	-0-			-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-			-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	39	1	7967	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	37	1	7531	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15340	37	1	7735	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7748	-0-	7748	23088	38	1	7710	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		916	-0-	916	1979	4	1	912	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3044	5	1	1060	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	128	1	3429	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	116	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	116	1	3312	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
05	1054	X	923	-0-	-131	-0-	5	1	918	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		862	-0-	862	1738	4	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2798	5	1	1055	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	914	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	5	1	941	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	4	1	879	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		790	-0-	790	1673	4	1	786	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2598	5	1	920	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	18	1	3770	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	18	1	3529	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3556	-0-	3556	7103	17	1	3539	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	10699	18	1	3578	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	7	1	1304	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2681	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4020	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	-0-			-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	182	1	4884	2	N	-0-			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	178	1	5154	2	N	-0-			-0-
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	178	1	5083	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-			-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-			-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	86	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	84	1	2385	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	10	1	2004	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	10	1	1936	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	10	1	1993	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-			8
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-			8
05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-			8
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	10	1	2023	3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		3289	-0-	3289	5322	16	1	3273	3	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	7927	13	1	2592	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7458	18	1	3810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11176	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-					3
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	6	1	1168	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2286	5	1	1107	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3342	5	1	1051	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					2
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	N	-0-					2
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	2	1	471	3	N	-0-					2
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	2	N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	163	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-					-0-
*08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	167	1	4762	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	104	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	97	1	2756	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2796	-0-	-1074	-0-	93	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	123	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	116	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7179	120	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	10702	119	1	3404	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	18	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	24	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1427	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1932	17	1	488	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22 103	1 9	4212	3	Y	94	182	1			52
04	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	20 77	1 9	4348	3	Y	70					122
05	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	22 70	1 9	4487	3	Y	64					186
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21 65	1 9	4252	3	Y	59	175	1			70
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8769	21 67	1 9	4343	3	Y	61					131
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	13141	21 62	1 9	4289	3	Y	56					187

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	12	1	2492	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	158	1	4260	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	162	1	4811	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6323	-0-	6323	11296	211	1	6112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5946	-0-	5946	17242	201	1	5745	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	19	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3756	-0-	3756	3756	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7689	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3858	-0-	3858	11547	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	1306	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		686	-0-	686	1992	3	1	683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		204	-0-	204	439	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	631	1	1	191	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		603	-0-	603	603	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1238	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		605	-0-	605	1843	3	1	602	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4434	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6678	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					13
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		688	-0-	688	1659	3	1	685	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2880	6	1	1215	3	Y	-0-					13

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3
05	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	26	1	5315	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	26	1	5316	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5371	-0-	5371	10713	26	1	5345	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	16031	26	1	5292	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		546	-0-	546	546	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		589	-0-	589	1135	3	1	578	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1718	3	1	580	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	21	1	4149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8422	20	1	4232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12638	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-					3
04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3
05	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	36	1	7338	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166	7166	35	1	7131	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7189	-0-	7189	14355	34	1	7155	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7529	-0-	7529	21884	37	1	7492	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	28	1	5792	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	28	1	5528	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11239	27	1	5656	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16250	24	1	4987	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	11	1	2399	3	Y	23					78
							25	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	Y	23	76	1			25
							25	9									
06	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	12	1	2364	3	Y	18	4	1			39
							20	9									
07	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4836	12	1	2427	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	7280	12	1	2414	3	Y	16	1	1			16
							18	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3549	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5344	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7	1	1305	3	Y	8					44
							9	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	1336	3	Y	1					45
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	2					47
							2	9									
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2837	7	1	1433	3	Y	2					49
							2	9									
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4267	7	1	1414	3	Y	8	40	1			17
							9	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	15	1	3114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5903	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	8872	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	36	1	6773	3	Y	58	58	1			47
							64	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	30	1	6323	3	Y	22	3	1			66
							24	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	32	1	6599	3	Y	56	72	1			50
							62	9									
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	31	1	6330	3	Y	4	4	1			50
							4	9									
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	12982	31	1	6517	3	Y	63	73	1			40
							69	9									
08	DLQ G-10		6374	-0-	6374	19356	31	1	6336	3	Y	6	2	1			44
							7	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					15
04	3120	X	923	-0-	-2197	-0-	4	1	919	3	Y	-0-					15
05	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	8	1	1669	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	10	1	2022	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	3495	7	1	1453	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		897	-0-	897	4392	4	1	893	3	Y	-0-					8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									
04	6450	X	5897	-0-	-553	-0-	27	1	5839	3	Y	28	2	1			34
							31	9									
05	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	29	1	5971	3	Y	27	39	1			22
							30	9									
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	28	1	5540	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
07	DLQ G-10		5782	-0-	5782	11352	27	1	5718	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
08	DLQ G-10		5730	-0-	5730	17082	28	1	5700	3	Y	2	1	1			12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	14	1	2739	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2716	-0-	2716	5469	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8211	13	1	2729	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	21	1	4490	3	Y	12	2	1			20
							13	9									
05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	22	1	4495	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9112	22	1	4573	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		4559	-0-	4559	13671	22	1	4537	3	Y	-0-					20

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2592	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3947	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	471	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	5	1	986	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	5	1	940	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1892	5	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		932	-0-	932	2824	5	1	927	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-			-0-
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	82	1	17399	3	N	-0-			-0-
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	87	1	17642	3	N	-0-			-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	81	1	16313	3	N	-0-			-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	79	1	16578	3	N	-0-			-0-
08	15965	X	14516	-0-	-1449	-0-	71	1	14445	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-			2
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-			2
05	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	12	1	2381	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4754	11	1	2350	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6805	10	1	2041	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	62	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	550	2	1	486	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		642	-0-	642	1200	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		682	-0-	682	1882	3	1	679	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	302	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	258	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	267	1	7740	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	265	1	7543	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	162	1	4344	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	139	1	4129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3749	-0-	3749	8017	125	1	3624	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	12260	144	1	4099	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	168	1	4518	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3910	-0-	-1100	-0-	127	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	165	1	4703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4336	-0-	-944	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	158	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	160	1	4745	2	N	-0-					-0-
*07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7323	2	N	-0-					-0-
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	239	1	6801	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	61	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	184	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	165	1	4792	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8266	20	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	12420	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	21	1	4312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8694	21	1	4340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4393	-0-	4393	13087	21	1	4372	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	138	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	135	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4601	-0-	-589	-0-	219	1	4382	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	208	1	4419	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	205	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	212	1	4285	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	205	1	4142	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-			-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	N	-0-			-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			N	-0-			-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	630	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	519	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	530	1	2581	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	494	1	1849	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	126	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	N	-0-			-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	2	N	-0-			-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	199	1	4013	2	N	-0-			-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	195	1	3871	2	N	-0-			-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	212	1	4091	2	N	-0-			-0-
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	3967	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	86	1	1634	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	80	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	87	1	1669	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	79	1	1537	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	1187	562	1	625	2	N	-0-					-0-
05	2774	X	1587	-0-	-1187	-0-	376	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	211	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	193	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	182	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	191	1	3865	2	N	-0-					-0-
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	187	1	3766	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5636	-0-	-754	-0-	272	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	252	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	242	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	264	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5447	-0-	-567	-0-	250	1	5197	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	389	1	7815	2	N	-0-					-0-
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	374	1	7568	2	N	-0-					-0-
*08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	355	1	7188	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	217	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	205	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	199	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	199	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	179	1	3612	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81	1	945	2	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2043	76	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	3025	67	1	915	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	65	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	601	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	906	1	1	304	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2048	-0-	-532	-0-	67	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
*08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	100	1	2844	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3467	8	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5208	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	2	1	458	3	Y	2					17
							2	9									
07	DLQ G-10		360	-0-	360	822	2	1	358	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		322	-0-	322	1144	2	1	320	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	6	1	1163	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2367	6	1	1192	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3567	6	1	1194	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3401	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4891	7	1	1483	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	10	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	13	1	4004	3	N	-0-					-0-
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	15	1	3278	3	Y	13					58
							14	9									
05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	17	1	3505	3	Y	41	71	1			28
							45	9									
06	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	16	1	3294	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6627	16	1	3297	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	9857	16	1	3214	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	6	1	1278	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2575	6	1	1285	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		1223	-0-	1223	3798	6	1	1217	3	Y	-0-			2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-			-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-			-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	215	1	5771	2	N	-0-			-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	188	1	5570	2	N	-0-			-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-			-0-
*08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	199	1	5658	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	222	1	5977	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6107	-0-	-103	-0-	199	1	5908	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	212	1	6038	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-			-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	192	1	5169	2	N	-0-			-0-
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	2	N	-0-			-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	166	1	4807	2	N	-0-			-0-
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	169	1	4805	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	96	1	1941	2	N	-0-			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	95	1	1841	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	91	1	1763	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	366	1	7788	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	364	1	7597	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7878	-0-	-678	-0-	372	1	7506	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	376	1	7586	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	109	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	107	1	2176	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	97	1	2171	2	N	-0-					-0-
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	126	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	139	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	140	1	2819	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4	1	812	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	4	1	843	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							28	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7600	-0-	-305	-0-	341	1	7259	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7223	-0-	-427	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	356	1	7185	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	342	1	7130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	167	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	162	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	181	1	3638	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	257	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	243	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	238	1	4793	2	N	-0-					-0-
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5598	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	204	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5528	-0-	-532	-0-	180	1	5348	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	184	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	182	1	5197	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	2	N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	229	1	6636	2	N	-0-					-0-
*08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	99	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	75	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	70	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	118	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	134	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	120	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	121	1	3435	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	120	1	3492	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	144	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	134	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	139	1	3957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9305	-0-	-895	-0-	308	1	8997	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	343	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9590	-0-	-70	-0-	313	1	9277	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	321	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	315	1	8988	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	199	1	5806	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	201	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	178	1	5276	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	187	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	150	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	165	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	143	1	4146	2	N	-0-					-0-
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	144	1	4092	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	75	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	69	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	70	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	72	1	2097	2	N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	49	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	2	N	-0-			-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	344	1	10037	2	N	-0-			-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	381	1	10238	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	328	1	9731	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	340	1	9847	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9952	-0-	-1332	-0-	337	1	9615	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
*04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2458	6	1	1226	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	3358	4	1	896	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-			-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4093	10	1	2038	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2076	-0-	2076	6169	10	1	2066	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	2	N	-0-			-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5500	2	N	-0-			-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	176	1	5232	2	N	-0-			-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	183	1	5310	2	N	-0-			-0-
*08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	7	1	1493	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3041	7	1	1534	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4578	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		264	-0-	264	264	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	313	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	377	64	3			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	13	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2614	-0-	2614	5205	12	1	2602	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	7992	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4993	12	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7531	12	1	2526	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4572	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6681	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	139	1	4123	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	141	1	4012	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2724	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4101	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		742	-0-	742	1518	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2217	3	1	696	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1112	-0-	-1828	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	92	1	2672	2	N	-0-					-0-
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	117	1	3342	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	146	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	141	1	4085	2	N	-0-					-0-
*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	143	1	4060	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3	1			74
							4	9									
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	21	1	4238	3	Y	8					82
							9	9									
07	DLQ G-10		4555	-0-	4555	8823	22	1	4516	3	Y	15					97
							17	9									
08	DLQ G-10		4808	-0-	4808	13631	23	1	4785	3	Y	-0-					97

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					31
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3558	9	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5428	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5645	-0-	-1454	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5551	-0-	-1319	-0-	181	1	5370	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5711	-0-	-892	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	191	1	5430	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	7	1	1362	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	2782	7	1	1395	3	Y	8					15
							9	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4170	7	1	1368	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	197	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	439	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	448	1	669	2	N	-0-					-0-
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	180	1	189	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	8	1	1590	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	3	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	3	1	684	3	N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	3	1	692	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	42	1	1194	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6434	-0-	-706	-0-	32	1	6402	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6530	-0-	-724	-0-	31	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	250	1	7295	2	N	-0-					-0-
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	272	1	7318	2	N	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	235	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	244	1	7061	2	N	-0-					-0-
*08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	242	1	6904	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	143	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	136	1	3866	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	5568	-0-	-1332	-0-	26	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5771	-0-	-894	-0-	28	1	5743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	26	1	5140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10318	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5133	-0-	5133	15451	25	1	5108	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	9	1	1954	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	9	1	1924	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1942	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	35	1	7527	3	Y	-0-			-0-
05	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	36	1	7147	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	14751	36	1	7532	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7394	-0-	7394	22145	36	1	7358	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	21	1	4200	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	16	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4145	-0-	4145	7289	20	1	4125	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	11396	20	1	4087	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3989	10	1	2043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6040	10	1	2041	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	55	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3743	68	1	1977	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5827	71	1	2013	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-			7
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	14	1	2977	3	N	-0-			7
05	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	16	1	3176	3	N	-0-			7
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			7
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			7
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	15	1	3088	3	N	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1914	5	1	1114	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2995	5	1	1076	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	3	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	4	1	853	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	4	1	785	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		818	-0-	818	1607	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		807	-0-	807	2414	4	1	803	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	58	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	11	1	2297	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1966	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2106	-0-	2106	4082	10	1	2096	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6222	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	Y	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2530	6	1	1263	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3800	6	1	1264	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	10	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3380	8	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	5039	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					40
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					40
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	9	1	1867	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3755	9	1	1870	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5619	9	1	1855	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	24	1	5172	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5197	-0-	5197	10277	25	1	5172	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5184	-0-	5184	15461	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	299	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	334	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	290	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
*08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-					17
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	17	1	3512	3	N	-0-					17
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					17
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	3	N	-0-					17
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	15	1	3196	3	N	-0-					17
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	9	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	10	1	1965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	4	1	762	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	11	1	2198	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4735	12	1	2514	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7192	12	1	2445	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-			-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	4	1	764	3	N	-0-			-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-			-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5052	-0-	-468	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	24	1	4964	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	23	1	4680	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9602	23	1	4876	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4916	-0-	4916	14518	24	1	4892	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	N	-0-			-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	-0-			-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-			-0-
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-			-0-
05	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	34	1	6905	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	32	1	6376	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6860	-0-	6860	13268	33	1	6827	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	20001	33	1	6700	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	24	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	25	1	5153	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	25	1	5045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5269	-0-	5269	10339	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15592	26	1	5227	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-					7
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15					22
							17	9									
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	17	1	3426	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		3448	-0-	3448	6891	16	1	3432	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	10331	17	1	3423	3	Y	-0-					22

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6813	16	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3367	-0-	3367	10180	16	1	3351	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		807	-0-	807	807	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1679	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2566	4	1	883	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	6	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2653	6	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	3919	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	3110	3	N	-0-					-0-
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	16	1	3189	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	9	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	9	1	1896	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2847	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4296	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3196	121	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1323	-0-	1323	4519	90	1	1233	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	349	1	4066	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	8888	337	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4451	-0-	4451	13339	304	1	4147	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	25	1	4977	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10047	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4967	-0-	4967	15014	24	1	4943	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					7
04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					7
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		547	-0-	547	547	234	1	313	3	Y	-0-					7
*07	DLQ G-10		773	-0-	773	1320	263	1	510	3	Y	-0-					7
*08	DLQ G-10		740	-0-	740	2060	338	1	401	3	Y	1					8
							1	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-					-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-					-0-
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	690	1	7970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	647	1	6707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	15353	686	1	7313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7642	-0-	7642	22995	682	1	6960	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7480	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11238	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1574	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2358	4	1	780	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	4	1	796	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-			-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	3	1	680	3	N	-0-			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-			-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	3	1	617	3	N	-0-			-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	3	1	705	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	21	1	4398	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4360	-0-	-848	-0-	21	1	4339	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	22	1	4416	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3353	8	1	1699	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	5000	8	1	1639	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	329	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	312	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	303	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	316	1	3380	2	N	-0-			-0-
*08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	282	1	2658	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	177	1	2047	2	N	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	2109	2	N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2209	2	N	-0-			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3221	-0-	121	121	309	1	2912	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3862	-0-	-698	-0-	18	1	3844	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	20	1	3994	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7935	19	1	3902	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3907	-0-	3907	11842	19	1	3888	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2205	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3373	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	202	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	199	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	192	1	3994	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	21	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	22	1	4421	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8764	21	1	4300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12881	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	201	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5375	-0-	-325	-0-	175	1	5200	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	185	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	187	1	5316	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	54	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	42	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	903	-0-	-585	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	18	1	3711	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7674	19	1	3926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3900	-0-	3900	11574	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23	1	4625	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22	1	4470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4648	-0-	4648	9141	22	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	13885	23	1	4721	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	74	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2882	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4368	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	33	1	6856	3	N	-0-					-0-
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	34	1	6904	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4569	-0-	4569	9032	22	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	13786	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11609	28	1	5861	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5873	-0-	5873	17482	29	1	5844	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2594	-0-	2594	5192	12	1	2582	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2601	-0-	2601	7793	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6340	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9630	16	1	3274	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	259	1	6968	2	N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	223	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
*08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	238	1	6787	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	33	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	32	1	6423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	13126	32	1	6639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6659	-0-	6659	19785	33	1	6626	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	126	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	135	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	136	1	3876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	99	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	140	107	1	3111	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3028	-0-	-72	68	103	1	2925	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	170	1	4917	2	N	-0-					-0-
*08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	104	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	109	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	140	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	122	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	127	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	127	1	3604	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4676	-0-	4676	4676	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4734	-0-	4734	9410	23	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	13936	22	1	4504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	111	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	93	1	2766	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	67	1	1939	2	N	-0-					-0-
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	132	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	125	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	133	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	131	1	3726	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	17	1	3620	3	N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					17
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	21	1	4366	3	N	-0-					17
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	20	1	4015	3	N	-0-					17
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	1					18
							1	9									
07	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	21	1	4448	3	N	-0-					18
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	22	1	4407	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	43	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8462	-0-	-1551	-0-	40	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	8868	-0-	-804	-0-	43	1	8825	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	816	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	757	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	774	1	2485	2	N	-0-					-0-
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	795	1	2370	2	N	-0-					-0-
*08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	752	1	1103	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2931	-0-	-69	129	135	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	2925	-0-	-129	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					-0-
*08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	129	1	2694	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	112	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	97	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	96	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	251	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4032	-0-	4032	4032	319	1	3713	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4118	-0-	4118	8150	311	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4053	-0-	4053	12203	277	1	3776	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	132	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	167	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	167	1	2044	2	N	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	281	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	347	1	4046	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8896	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4412	-0-	4412	13308	302	1	4110	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	N	-0-					-0-
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	160	1	3207	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	43	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	41	1	839	2	N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	156	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	155	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	153	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	157	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	150	1	2952	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	172	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3440	X	3268	-0-	-172	-0-	147	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-					-0-
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	146	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	162	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3790	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	48	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	99	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	92	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	596	-0-	-2132	-0-	21	1	575	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	655	-0-	-1985	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	763	1	6316	2	N	-0-					-0-
*08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	28	1	764	2	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	93	1	2764	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	100	1	2907	2	N	-0-					-0-
*08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2886	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	97	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	109	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	112	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	111	1	2755	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	197	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	176	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	164	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	140	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	145	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	146	1	4150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	28	1	800	2	N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	772	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	27	1	5535	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5243	-0-	-367	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	25	1	5244	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	26	1	5362	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	6	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2726	3	Y	14					20
							15	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16	1	2626	3	Y	15					35
							17	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	17					52
							19	9									
*06	DLQ G-10		2608	-0-	2608	2608	17	1	2589	3	Y	2					54
							2	9									
*07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5269	17	1	2644	3	Y	-0-	54	1			-0-
08	DLQ G-10		2638	-0-	2638	7907	17	1	2619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	153	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	121	1	3518	2	N	-0-					-0-
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	123	1	3514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	5	1	944	3	N	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	-0-			-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	4	1	890	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	5	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	5	1	1126	3	N	-0-			-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	65	1	1909	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	77	1	2065	2	N	-0-			-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	104	1	3019	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3294	-0-	194	217	112	1	3182	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2446	6	1	1203	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3673	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	3	1	559	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	1143	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	1727	3	1	581	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	105	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	120	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	105	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	112	1	3251	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	111	1	3159	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	2	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	137	1	3684	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3961	-0-	3961	3961	129	1	3832	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3671	-0-	3671	7632	122	1	3549	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	11080	117	1	3331	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	3002	2	N	-0-					-0-
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
06	570	N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	987	-0-	-315	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	2	N	-0-					-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	N	-0-					-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	23	1	4605	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3721	-0-	-1019	-0-	18	1	3703	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	19	1	3998	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	23	1	4735	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	18	1	3628	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	7083	16	1	3421	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10704	18	1	3603	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2798	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4192	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7901	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11949	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	13	1	2772	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9023	-0-	9023	9023	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8987	-0-	8987	18010	43	1	8944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9005	-0-	9005	27015	44	1	8961	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	203	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	175	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	181	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	158	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	134	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	141	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	138	1	3942	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	96	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	135	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	115	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3476	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	114	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	105	1	3035	2	N	-0-					-0-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	106	1	3016	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	109	1	2921	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3023	-0-	23	23	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	181	109	1	3149	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3251	-0-	151	332	110	1	3141	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	212	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	238	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	205	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
*08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3717	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5581	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3156	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4843	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	16	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2926	7	1	1460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4384	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10928	-0-	-382	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	402	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10750	-0-	-500	-0-	350	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10910	-0-	-715	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10787	-0-	-497	-0-	366	1	10421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	71	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	61	1	1737	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	13	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	13	1	2665	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	16	1	3338	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	17	1	3575	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	19	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3514	-0-	3514	3514	17	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	7187	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	10875	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5736	-0-	-1284	-0-	190	1	5546	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5240	-0-	-2014	-0-	188	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	244	1	7072	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	189	1	5388	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	209	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	203	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	199	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	213	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	211	1	4253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2535	2	N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	116	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1730	1	2432	3	N	-0-					15
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1502	1	2561	3	N	-0-					15
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1101	1	2493	3	N	-0-					15
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	997	1	2552	3	N	-0-					15
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	954	1	2524	3	N	40					55
							44	9									

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	114	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	2	N	-0-					-0-
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2817	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	190	1	3977	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	185	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	191	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	191	1	3876	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6803	-0-	-1071	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	32	1	6475	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	35	1	7230	3	N	-0-					-0-
*08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	29	1	5940	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5624	-0-	5624	5624	28	1	5596	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11307	27	1	5656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	18376	35	1	7034	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	71	1	1772	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	194	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	204	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	212	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	217	1	6297	2	N	-0-					-0-
*08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	215	1	6125	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	22	1	4782	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	23	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	23	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	22	1	4636	3	N	-0-					-0-
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47	1	8826	3	Y	69	4	1			116
							76	9									
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47	1	10029	3	Y	45	118	1			43
							50	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33	1	6661	3	Y	48	70	1			21
							53	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30	1	6126	3	Y	51	4	1			68
							56	9									
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30	1	6282	3	Y	38	70	1			36
							42	9									
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	30	1	6045	3	Y	43	60	1			19
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	142	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	157	1	4209	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	137	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	144	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	142	1	4043	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		897	-0-	897	1880	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2917	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	218	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	204	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	229	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4656	2	N	-0-					-0-
*08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	278	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	256	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	5830	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	281	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	280	1	5664	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-					-0-
*08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	334	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	300	1	6368	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5973	-0-	-1227	-0-	273	1	5700	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	283	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	304	1	6157	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	312	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	396	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	395	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5277	-0-	-241	-0-	361	1	4916	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	20	1	4359	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	21	1	4306	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	22	1	4405	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	23	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	14					30
							15	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	5	28	1			7
							6	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
06	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2062	5	1	1036	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3108	5	1	1041	3	Y	-0-					13

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	240	1	6453	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	209	1	6216	2	N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
*08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	6062	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	32	1	6513	3	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	33	1	6906	3	N	-0-					-0-
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	12	1	2516	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	826	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		788	-0-	788	4888	84	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	8733	852	1	2993	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6005	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9042	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1955	-0-	-835	-0-	70	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	84	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	223	1	5985	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	194	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	41	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	164	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	176	1	5111	2	N	-0-					-0-
*08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	170	1	4843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	159	1	4630	2	N	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	147	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
*08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
*08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	96	1	2730	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	24	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4963	-0-	4963	9402	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	13973	22	1	4549	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	136	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	N	-0-					-0-
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	119	1	3398	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					-0-
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		693	-0-	693	693	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1340	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1962	3	1	619	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	237	1	6381	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	214	1	6352	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	227	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9364	22	1	4696	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4704	-0-	4704	14068	23	1	4681	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	67	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	72	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	40	1	8110	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8502	-0-	-438	-0-	42	1	8460	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	42	1	8820	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	40	1	8164	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	16	1	3176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	6250	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3059	-0-	3059	9309	15	1	3044	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	529	-0-	-1486	-0-	19	1	510	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	51	1	1468	2	N	-0-					-0-
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	741	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1032	1	30638	2	N	-0-					-0-
*07	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	929	1	26919	2	N	-0-					-0-
*08	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	824	1	23472	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	112	1	3318	2	N	-0-					-0-
*07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-					-0-
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7328	17	1	3455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	11540	21	1	4191	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2098	-0-	2098	3999	10	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	6016	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	56	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	61	1	12376	3	N	-0-					-0-
06	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	57	1	11495	3	N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	55	1	11550	3	N	-0-					-0-
*08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	54	1	11095	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	206	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	178	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	189	1	5474	2	N	-0-					-0-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	190	1	5410	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	142	1	4156	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	154	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	150	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	150	1	4268	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	159	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	176	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	146	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	135	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	120	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	129	1	3724	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	130	1	3776	2	N	-0-					-0-
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	212	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	248	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	210	1	6094	2	N	-0-					-0-
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	204	1	5802	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	134	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	134	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	137	1	3894	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	153	1	4429	2	N	-0-					-0-
*08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	155	1	4413	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	191	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	212	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	178	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	183	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	183	1	5223	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	113	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	125	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	107	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3242	2	N	-0-					-0-
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	2	N	-0-					-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	236	1	6898	2	N	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	267	1	7170	2	N	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	229	1	6799	2	N	-0-					-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	238	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	171	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	191	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	169	1	5028	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	177	1	5036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	152	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	130	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	137	1	3962	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	135	1	3839	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	213	1	6222	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	240	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6424	-0-	-326	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	221	1	6289	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	44	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	23	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	24	1	4902	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	23	1	4684	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	23	1	4651	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1					2
							1	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	1856	9	1	1847	3	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	3766	9	1	1900	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	5675	9	1	1900	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	24	1	4811	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	23	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	23	1	4697	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4861	-0-	4861	4861	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4952	-0-	4952	9813	24	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14681	24	1	4844	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					13
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-					13
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					13
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	6	1	1279	3	N	-0-					13
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					13
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-					3
05	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	18	1	3541	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7286	18	1	3709	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10960	18	1	3656	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20	1			2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	1	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	N	4					7
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	356	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	423	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	386	1	5082	2	N	-0-					-0-
*08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	189	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	181	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	197	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	188	1	3914	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	157	1	3238	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	152	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	158	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	152	1	2915	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2609	-0-	2609	5179	12	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2674	-0-	2674	7853	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	8	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2852	3	N	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	13746	-0-	-111	-0-	67	1	13679	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	66	1	13207	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	13563	-0-	-387	-0-	65	1	13498	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	62	1	12663	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	23	1	4871	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4759	-0-	4759	4759	24	1	4735	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9756	24	1	4973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14611	24	1	4831	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	19	1	3883	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7858	19	1	3937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3941	-0-	3941	11799	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	17	1	3482	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	801	-0-	-2679	-0-	4	1	797	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	16	1	3443	3	N	-0-					-0-
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1139	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	1832	3	1	690	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	15	1	4475	3	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	15	1	4707	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	22	1	4501	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	389	1	3440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	377	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3784	-0-	3784	7519	388	1	3396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11309	389	1	3401	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	247	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3222	-0-	3222	6346	243	1	2979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3190	-0-	3190	9536	218	1	2972	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	241	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	234	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	209	1	2853	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2361	92	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3540	81	1	1098	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-			-0-
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	631	1	6504	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	624	1	5685	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	533	1	2651	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5741	-0-	5741	8925	644	1	5097	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6638	-0-	6638	15563	649	1	5989	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	75	1	2203	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	85	1	2277	2	N	-0-			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	N	-0-			-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	98	1	2851	2	N	-0-			-0-
*08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-			-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	98	1	2856	2	N	-0-			-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	N	-0-			-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	90	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	79	1	2258	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	72	1	2093	2	N	-0-			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	73	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	72	1	2061	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-			-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-			-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	28	1	815	2	N	-0-			-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	30	1	866	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	51	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	46	1	1315	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	28	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	30	1	6027	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	28	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	28	1	5886	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	29	1	5908	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	27	1	5484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11149	27	1	5611	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	17168	29	1	5990	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					23
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					23
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	6	1	1303	3	N	-0-					23
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	6	1	1295	3	N	-0-					23
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	6	1	1297	3	N	-0-					23
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5557	-0-	-683	-0-	26	1	5531	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	26	1	5368	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5173	-0-	-797	-0-	26	1	5147	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	25	1	5173	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	25	1	5077	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	18	1	3807	3	N	-0-					-0-
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	4	1	829	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		908	-0-	908	1784	4	1	904	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		888	-0-	888	2672	4	1	884	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	274	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	262	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	265	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	257	1	1480	2	N	-0-					-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	599	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	564	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	547	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	651	1	3739	2	N	-0-					-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	604	1	3467	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	69	1	14750	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	14992	-0-	-632	-0-	73	1	14919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14184	-0-	14184	14184	70	1	14114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28677	69	1	14424	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14159	-0-	14159	42836	69	1	14090	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9395	-0-	-1105	-0-	44	1	9351	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9341	-0-	-1509	-0-	46	1	9295	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8777	-0-	-1453	-0-	43	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9127	-0-	-1289	-0-	43	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	10	1	2053	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	10	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	20	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	15	1	3166	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	15	1	3159	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	16	1	3195	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	20	1	4329	3	N	-0-			-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-			-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-			-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	3	N	-0-			-0-
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	Z	22701	-0-	22701	68213	750	1	21951	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	21636	-0-	21636	89849	716	1	20920	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	22308	-0-	22308	112157	800	1	21508	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	21199	-0-	21199	133356	691	1	20508	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	21077	-0-	21077	154433	703	1	20374	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	154433					N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	3	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	29	1	5818	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5796	-0-	5796	11446	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5792	-0-	5792	17238	28	1	5764	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	11	1	2393	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	12	1	2439	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	12	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	11	1	2383	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	12	1	2371	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9242	22	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13903	23	1	4638	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	19	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	19	1	4035	3	N	-0-					-0-
*08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	19	1	3958	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1345	3	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2073	4	1	724	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3088	-0-	-992	-0-	14	1	3074	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	15	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	14	1	2817	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3866	-0-	-1063	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	19	1	4000	3	N	-0-					-0-
*08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	11	1	2357	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	10	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	11	1	2167	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	92	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	82	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	84	1	2440	2	N	-0-					-0-
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	89	1	2537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	18	1	3815	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	19	1	3891	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	18	1	3689	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	18	1	3710	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	18	1	3708	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	8	1	1698	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	8	1	1713	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	8	1	1593	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	8	1	1639	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	8	1	1633	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	7	1	1400	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2915	7	1	1501	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4576	8	1	1653	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	N	-0-			-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-			-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-			-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	185	1	5499	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	199	1	5753	2	N	-0-			-0-
*08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	177	1	5053	2	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	54	1	1583	2	N	-0-			-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	63	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	65	1	1617	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	64	1	1604	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-			-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	223	1	4646	2	N	-0-			-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	226	1	4737	2	N	-0-			-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4520	2	N	-0-			-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	222	1	4562	2	N	-0-			-0-
*08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	221	1	4510	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-
04	29910	X	26955	-0-	-2955	-0-	1287	1	25668	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	27401	-0-	-2824	-0-	1236	1	26165	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	26040	-0-	-2520	-0-	1192	1	24848	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	26376	-0-	-2485	-0-	1245	1	25131	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	25847	-0-	-2611	-0-	1216	1	24631	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	504	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	519	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	488	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	467	1	2674	2	N	-0-					-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	548	1	3144	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3					112
							3	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	888	1	3766	3	N	-0-					112
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	918	1	3833	3	N	-0-					112
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	888	1	3619	3	N	9	69	1			52
							10	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	916	1	3678	3	Y	22	74	1			-0-
							24	9									
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	681	1	2965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					-0-
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					-0-
*07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	367	1	5661	2	N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	438	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	427	1	5231	2	N	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	379	1	5164	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	74	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	85	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5762	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	8700	14	1	2924	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	66	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	216	-0-	-1427	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	302	-0-	-718	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	X	283	-0-	-306	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
*08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41 25	1 9	7695	3	Y	23	184	1			46
04	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	35 57	1 9	7515	3	Y	-0-					46
05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	37 57	1 9	7557	3	Y	52					98
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36 12	1 9	7335	3	Y	11	106	1			3
07	DLQ G-10		7819	-0-	7819	15202	37 11	1 9	7771	3	Y	10	1	1			12
08	DLQ G-10		8218	-0-	8218	23420	40 32	1 9	8146	3	Y	29					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5633	-0-	-815	-0-	28	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	27	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	26	1	5503	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	152	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	166	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	150	1	4269	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	25	1	5363	3	N	-0-					-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	27	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	26	1	5226	3	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	26	1	5352	3	N	-0-					-0-
*08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
*08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3035	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4561	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2656	6	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	3877	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
*06	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	8	1	502	2	Y	30					34
							1561	3	33	9							
*07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4257	8	1	521	2	Y	-0-	33	1			1
							1624	3									
08	DLQ G-10		2144	-0-	2144	6401	8	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1616	3	1	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					23
04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					23
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	81	1	16219	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33326	81	1	16944	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		16889	-0-	16889	50215	82	1	16807	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			-0-
							1321	3	3	9							
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
06	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	4	1	245	2	Y	1					1
							764	3	1	9							
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1722	3	1	169	2	Y	9					10
							526	3	10	9							
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2975	5	1	300	2	Y	12					22
							935	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1295	3	1	9							
06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	6	1	399	2	Y	12	12	1			-0-
							1239	3	13	9							
07	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3403	6	1	421	2	Y	9	9	1			-0-
							1309	3	10	9							
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5119	6	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					21
							1523	3									
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	7	1	472	2	Y	21					42
							1468	3	23	9							
07	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3962	7	1	480	2	Y	5					47
							1499	3	6	9							
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5885	7	1	466	2	Y	1					48
							1449	3	1	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1			28
							83	9									
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	19	1	3842	3	Y	73					101
							80	9									
07	DLQ G-10		4025	-0-	4025	7966	19	1	3941	3	Y	59	73	1			87
							65	9									
08	DLQ G-10		4008	-0-	4008	11974	19	1	3925	3	Y	58	119	1			26
							64	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1			98
							35	9									
06	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	18	1	3631	3	Y	42					140
							46	9									
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	7474	18	1	3748	3	Y	12	73	1			79
							13	9									
08	DLQ G-10		3627	-0-	3627	11101	18	1	3601	3	Y	7	52	1			34
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	870	1	11	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	900	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	900	1	209	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	30631	-0-	-4678	-0-	1099	1	29532	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	28890	-0-	-3900	-0-	942	1	27948	2	N	-0-					-0-
07	32085	X	28566	-0-	-3519	-0-	953	1	27613	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	27968	-0-	-4117	-0-	948	1	27020	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4 8	1 9	805	3	N	7	15	1			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	909	3	N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	218	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5720	-0-	-370	-0-	186	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5521	-0-	-648	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1530	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2298	4	1	764	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10154	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5030	-0-	5030	15184	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	12	1	2449	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	11	1	2349	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3225	-0-	-165	-0-	15	1	3210	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6350	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9556	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	109	1	3349	3	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	99	1	3272	3	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	93	1	2999	3	N	-0-					-0-
*08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	80	1	2632	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-	24 9	1 9	4520	3	Y	8	17	1			-0-
04	4410	X	4382	-0-	-28	-0-	20 1	1 9	4361	3	Y	1	1	1			-0-
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	21	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4367	-0-	4367	8569	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12885	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	9	1	1618	3	Y	3					8
							3	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3718	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5632	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-	111	1	21039	3	Y	29					158
							32	9									
04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-	95	1	20229	3	Y	28	172	1			14
							31	9									
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-	100	1	20415	3	Y	22					36
							24	9									
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621	97	1	19498	3	Y	24					60
							26	9									
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698	95	1	19959	3	Y	21					81
							23	9									
08	DLQ G-10		19477	-0-	19477	59175	95	1	19373	3	Y	8					89
							9	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	197	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	216	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	194	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	110	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	110	1	3184	2	N	-0-					-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32 17	1 9	6036	3	Y	15	33	1			1
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	28 12	1 9	5980	3	Y	11	2	1			10
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	30 17	1 9	6067	3	Y	15					25
06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33 17	1 9	6596	3	Y	15					40
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	13586	33 9	1 9	6898	3	Y	8	48	1			-0-
08	DLQ G-10		6288	-0-	6288	19874	31 8	1 9	6249	3	Y	7	1	1			6

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	34	1	6922	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6710	-0-	-220	-0-	33	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6736	-0-	-270	-0-	33	1	6703	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14
05	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	27 7	1 9	5413	3	Y	6					20
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24 2	1 9	4825	3	Y	2	22	1			-0-
07	DLQ G-10		5658	-0-	5658	10509	27	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5408	-0-	5408	15917	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10701	-0-	-879	-0-	50	1	10651	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10930	-0-	-881	-0-	53	1	10877	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10317	-0-	-903	-0-	51	1	10266	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10539	-0-	-900	-0-	50	1	10489	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10479	-0-	-774	-0-	51	1	10428	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									
04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15	1	996	2	Y	9	9	1			-0-
							3112	3	10	9							
05	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	15	1	968	2	Y	-0-					-0-
							3007	3									
07	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8096	15	1	994	2	Y	-0-					-0-
							3097	3									
08	DLQ G-10		4305	-0-	4305	12401	16	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							3245	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	227	1	6101	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6013	-0-	-137	-0-	196	1	5817	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	206	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-					35
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	853	1	3278	3	N	-0-					35
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	826	1	3189	3	N	-0-					35
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	849	1	3212	3	N	-0-					35
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	850	1	2995	3	N	27					62
							30	9									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	685	-0-	-710	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		931	-0-	931	931	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1914	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2955	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5383	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8090	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
*07	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	82	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	72	1	2126	2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	82	1	2362	2	N	-0-			-0-
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	86	1	2458	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	83	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	N	-0-			-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2321	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	23	1	661	2	N	-0-			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-			-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-			-0-
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	3	1	531	3	N	-0-			-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	3	1	521	3	N	-0-			-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	2	1	389	3	N	-0-			-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	10	1	2077	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	10	1	2111	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-			-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	21	1	4295	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8694	21	1	4357	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13166	22	1	4450	3	Y	-0-			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	513	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10558	-0-	-1067	-0-	473	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10111	-0-	-1139	-0-	463	1	9648	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	476	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	471	1	9413	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8600	-0-	-910	-0-	406	1	8194	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	386	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	373	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	397	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	384	1	7777	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	43	1	920	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	106	1	1314	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	126	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3238	124	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	4873	112	1	1523	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	383	1	2372	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	421	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2713	-0-	-12	-0-	421	1	2292	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3597	-0-	497	497	498	1	3099	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	335	1	1319	2	N	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	329	1	1272	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	441	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	573	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	555	1	2186	2	N	-0-					-0-
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	560	1	2164	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	189	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	186	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	192	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	192	1	3735	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11 9	1 9	2115	3	Y	8	11	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	2047	3	Y	1	1	1			-0-
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4029	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2033	-0-	2033	6062	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	23	1	4349	3	Y	20					27
							22	9									
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					27
05	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8237	20	1	4142	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4139	-0-	4139	12376	20	1	4119	3	Y	-0-					27

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	781	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	716	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	725	1	4162	2	N	-0-					-0-
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	697	1	4005	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	190	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	182	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	184	1	3726	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	345	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4670	-0-	4670	9037	352	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4421	-0-	4421	13458	302	1	4119	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					2
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1151	4	1	902	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		724	-0-	724	1875	4	1	720	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2996	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4374	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	115	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	97	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	110	1	3174	2	N	-0-					-0-
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	116	1	3318	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	12	1	2582	3	N	-0-					-0-
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2465	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	8	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3459	8	1	1747	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	5212	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	10	1	1923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4081	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	6083	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	3	N	-0-					-0-
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	10	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	15	1	3128	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	11	1	2203	3	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5132	-0-	-598	-0-	25	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	25	1	5196	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	8233	-0-	-1749	-0-	40	1	8193	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	7867	-0-	-1247	-0-	37	1	7830	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	42	1	8571	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-			3
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-			3
05	5456	X	4548	-0-	-908	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	21	1	4311	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		4484	-0-	4484	8816	21	1	4463	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		4530	-0-	4530	13346	22	1	4508	3	Y	-0-			3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	31	1	6305	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	29	1	5877	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	29	1	5979	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	29	1	5932	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	3291	8	1	1658	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	4948	8	1	1649	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-			17
04	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-			17
05	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	29	1	5813	3	Y	-0-			17
06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	23	1	4573	3	Y	-0-			17
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	9618	24	1	4998	3	Y	-0-			17
08	DLQ G-10		5060	-0-	5060	14678	25	1	5035	3	Y	-0-			17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	630	1	16934	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	16816	-0-	-404	-0-	548	1	16268	2	N	-0-					-0-
*07	17546	X	16988	-0-	-558	-0-	567	1	16421	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	17131	-0-	-446	-0-	581	1	16550	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-					3
04	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-					3
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					3
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					3
07	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	12	1	2547	3	N	-0-					3
08	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	13	1	2551	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47	1			23
							22	9									
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	22	1	4736	3	Y	6	2	1			27
							7	9									
05	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	23	1	4582	3	Y	36	60	1			3
							40	9									
07	DLQ G-10		4647	-0-	4647	9292	22	1	4624	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		4475	-0-	4475	13767	22	1	4445	3	Y	7					10
							8	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	29					124
							32	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	9	1	1993	3	Y	47	130	1			41
							52	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2070	3	Y	10	37	1			14
							11	9									
06	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	9	1	1873	3	Y	15	2	1			27
							17	9									
07	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4177	11	1	2254	3	Y	12	31	1			8
							13	9									
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6242	10	1	2042	3	Y	12	1	1			19
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	251	1	6748	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	244	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	263	1	7067	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4899	-0-	-2301	-0-	160	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	3649	-0-	-3729	-0-	150	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6568	-0-	-810	-0-	503	1	6065	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	34	1	7009	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	34	1	6743	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6953	-0-	6953	13730	33	1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6894	-0-	6894	20624	34	1	6860	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4112	-0-	4112	8066	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4112	-0-	4112	12178	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	200	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	208	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9362	-0-	-148	-0-	310	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9508	-0-	-319	-0-	341	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9148	-0-	-362	-0-	298	1	8850	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	307	1	8898	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	304	1	8658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	19	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	14	1	2748	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	4	1	903	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	480	1	833	3	N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	731	1	547	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	21	1	4421	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	8799	22	1	4690	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13432	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	17	1	3671	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	16	1	3300	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	6962	17	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3569	-0-	3569	10531	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3141	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4685	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									
04	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	45	1	9660	3	Y	9					132
							10	9									
05	14570	X	12888	-0-	-1682	-0-	63	1	12802	3	Y	21	93	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	59	1	11796	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		12267	-0-	12267	24122	58	1	12198	3	Y	10					70
							11	9									
08	DLQ G-10		11397	-0-	11397	35519	56	1	11335	3	Y	5					75
							6	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4603	-0-	4603	5290	886	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	9518	884	1	3344	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	15	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6143	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	9248	15	1	3090	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	4	1	801	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		843	-0-	843	1648	4	1	839	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		840	-0-	840	2488	4	1	836	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	850	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	864	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
*07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	857	1	8463	2	N	-0-					-0-
*08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	801	1	8215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					7
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					7
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	20					27
							22	9									
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3276	8	1	1625	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4875	8	1	1591	3	Y	-0-					27

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	11	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	33	1	6654	3	N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	33	1	6824	3	N	-0-					-0-
*08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	34	1	6844	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-					54
05	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4445	3	N	11					65
							12	9									
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	28	1	4234	3	N	2					67
							2	9									
07	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	19	1	2985	3	N	-0-					67
08	4526	X	2816	-0-	-1710	-0-	18	1	2795	3	N	3					70
							3	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	268	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	233	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	244	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	245	1	6968	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	13740	-0-	-2535	-0-	477	1	13263	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11892	-0-	-3258	-0-	461	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14479	-0-	-773	-0-	563	1	13916	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13208	-0-	-1703	-0-	509	1	12699	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4363	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6568	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	18	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7040	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10408	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-					-0-
04	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	17377	-0-	-1657	-0-	623	1	16754	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	10210	-0-	-8210	-0-	333	1	9877	2	N	-0-					-0-
*07	19127	X	18499	-0-	-628	-0-	617	1	17882	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	646	1	18417	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-					6
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					6
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		4234	-0-	4234	8340	20	1	4214	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12491	20	1	4131	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	260	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	232	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	237	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	203	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
*08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	29	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5795	-0-	5795	11172	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5635	-0-	5635	16807	28	1	5607	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19799	-0-	-1653	-0-	710	1	19089	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18432	-0-	-1668	-0-	601	1	17831	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18953	-0-	-1383	-0-	632	1	18321	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5					56
							6	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	17	1	2518	3	Y	6					62
							7	9									
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	16	1	2371	3	Y	4					66
							4	9									
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	4655	14	1	2243	3	Y	6					72
							7	9									
08	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6896	15	1	2226	3	Y	-0-					72

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	38	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	36	1	7336	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	37	1	7633	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1			15
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1173	3	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2397	1205	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3766	1341	3	28	9	Y	25	45	1			12

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	1	1			54
*06	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					54
*07	DLQ G-10		572	-0-	572	1578	572	3			Y	-0-					54
*08	DLQ G-10		711	-0-	711	2289	711	3			Y	-0-	44	1			10

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46
05	1333	N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1			25
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1282	3	30	9	Y	27	1	1			51
07	DLQ G-10		840	-0-	840	2152	828	3	12	9	Y	11					62
08	DLQ G-10		184	-0-	184	2336	184	3			Y	-0-	35	1			27

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1			3
06	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	6	1	1235	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
*07	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2489	6	1	1230	3	Y	-0-					12
*08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3797	6	1	1302	3	Y	-0-					12

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	308	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	383	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	376	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	339	1	4621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	318	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	346	1	9306	2	N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	299	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	11	1	2289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11	1	2189	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4459	11	1	2230	3	Y	11					15
							12	9									
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6697	11	1	2225	3	Y	2					17
							2	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	460	1	9187	2	N	-0-					-0-
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	436	1	9285	2	N	-0-					-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	420	1	8747	2	N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	429	1	8665	2	N	-0-					-0-
*08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	418	1	8432	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	785	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	706	1	257	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	625	-0-	-1775	-0-	625	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	248	-0-	-2449	-0-	247	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	882	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	981	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	962	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	990	1	3126	2	N	-0-					-0-
*08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	992	1	3094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54	1	10327	3	N	19	144	1			31
							21	9									
04	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	47	1	9914	3	N	13					44
							14	9									
05	10354	X	10221	-0-	-133	-0-	50	1	10169	3	N	2					46
							2	9									
06	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49	1	9783	3	N	2					48
							2	9									
07	10416	X	9626	-0-	-790	-0-	46	1	9573	3	N	6					54
							7	9									
08	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	48	1	9809	3	Y	20	46	1			28
							22	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	249	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6270	-0-	-390	-0-	204	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	203	1	5884	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	207	1	5891	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	632	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	593	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	571	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	366	1	1757	2	N	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	20	1	3970	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-			5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	7	1	1356	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2768	7	1	1398	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4172	7	1	1397	3	Y	-0-			5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-			-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	28	1	5688	3	N	-0-			-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	27	1	5723	3	N	-0-			-0-
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	307	15	1	3196	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3299	-0-	199	506	16	1	3283	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3710	16	1	3188	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6816	15	1	3091	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3212	-0-	3212	10028	16	1	3196	3	Y	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-			-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	31	1	899	2	N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-			-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
*06	DLQ G-10		994	-0-	994	994	976	3	18	9	Y	16					36
*07	DLQ G-10		977	-0-	977	1971	977	3			Y	-0-	33	1			3
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2947	969	3	7	9	Y	6	1	1			8

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8					35
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1317	3	10	9	Y	9	32	1			12
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2624	1297	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3895	1271	3			Y	-0-					12

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
04	960	N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			Y	-0-	23	1			7
06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1158	3	12	9	Y	11	1	1			17
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2379	1206	3	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3559	1171	3	9	9	Y	8					28

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					2
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					2
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					2
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					2
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	166	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	145	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	152	1	4342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					17
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	4	1	830	3	N	-0-					17
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	4	1	704	3	N	-0-					17
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					17
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46	1	8789	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40	1	8532	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	44	1	8891	3	Y	16					23
							18	9									
06	DLQ G-10		8839	-0-	8839	8839	44	1	8778	3	Y	15					38
							17	9									
07	DLQ G-10		8966	-0-	8966	17805	43	1	8909	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
08	DLQ G-10		8803	-0-	8803	26608	43	1	8756	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	147	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	N	-0-					-0-
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3988	9	1	1976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6023	10	1	2024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	17	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	18	1	3570	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7240	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10949	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	27827	-0-	-1158	-0-	998	1	26829	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	26475	-0-	-1575	-0-	863	1	25612	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	27478	-0-	-1073	-0-	916	1	26562	2	N	-0-					-0-
08	28303	X	26857	-0-	-1446	-0-	911	1	25946	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1			36
							18	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5					41
							6	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1			24
06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	9	1	1750	3	Y	-0-	1	1			23
07	DLQ G-10		1821	-0-	1821	3580	9	1	1812	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5145	8	1	1556	3	Y	1					24
							1	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	256	1	5316	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	248	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	255	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	255	1	5030	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13636	-0-	-1430	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13075	-0-	-1295	-0-	426	1	12649	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13139	-0-	-842	-0-	438	1	12701	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13221	-0-	-729	-0-	448	1	12773	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	103	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	80	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	86	1	2460	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	167	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	144	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	149	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	141	1	4024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5900	-0-	5900	11649	28	1	5872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	17561	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4213	-0-	-1088	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	133	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		875	-0-	875	875	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		901	-0-	901	1776	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		904	-0-	904	2680	4	1	900	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	66	157	1			48
							73	9									
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5	1	1110	3	Y	32					80
							35	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	Y	44					124
							48	9									
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	6	1	1112	3	Y	35					159
							39	9									
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2454	6	1	1251	3	Y	36					195
							40	9									
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3829	7	1	1336	3	Y	29	223	1			1
							32	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	292	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	283	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	343	1	4271	2	N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	325	1	4036	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	147	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	158	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	160	1	4000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	52	61	1			4
							57	9									
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	606	1	996	3	Y	63	3	1			64
							69	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	623	1	1460	3	Y	27	61	1			30
							30	9									
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	603	1	1434	3	Y	35	41	1			24
							39	9									
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	4019	623	1	1272	3	Y	44	1	1			67
							48	9									
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5825	612	1	1163	3	Y	28	50	1			45
							31	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	135	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	128	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	130	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	136	1	2755	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1206	-0-	-1374	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	478	-0-	-1878	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	738	-0-	-1422	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	786	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	1			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					13
04	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	28	1	5866	3	N	-0-					13
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	29	1	5962	3	N	-0-					13
06	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	28	1	5679	3	N	-0-					13
07	6324	X	5854	-0-	-470	-0-	28	1	5826	3	N	-0-					13
08	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	28	1	5721	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6269	-0-	-2311	-0-	299	1	5970	2	N	-0-			-0-
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	N	-0-			-0-
06	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1645	1	34322	2	N	-0-			-0-
07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	1493	1	30090	2	N	-0-			-0-
*08	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	1319	1	26667	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	29	1	5904	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	28	1	5673	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	28	1	5758	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	128	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	111	1	3307	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3592	-0-	-593	-0-	120	1	3472	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	124	1	3527	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	3	1	597	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1232	3	1	629	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		753	-0-	753	1985	4	1	749	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	5	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	22	1	4690	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	23	1	4656	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	23	1	4672	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	23	1	4844	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	22	1	4455	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-			-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-			-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	373	1	5603	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	371	1	5530	2	N	-0-			-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	422	1	6044	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	362	1	5207	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-			-0-
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	125	1	2429	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	1929	-0-	-830	-0-	90	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	119	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	118	1	2401	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	90	1	1826	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	3	1	632	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		619	-0-	619	1245	3	1	616	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1863	3	1	615	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	8	1	1563	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3173	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4757	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	18570	-0-	-180	-0-	607	1	17963	2	N	-0-			-0-
05	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	664	1	18473	2	N	-0-			-0-
06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	679	1	16852	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	17697	-0-	-1492	-0-	689	1	17008	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	17347	-0-	-1842	-0-	669	1	16678	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	9	1	1877	3	Y	5			20
							6	9							
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	-0-			20
*03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-			20
*04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-			20
*05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-			20
*06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	9	1	1786	3	Y	-0-			20
*07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3648	9	1	1844	3	Y	-0-			20
*08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5485	9	1	1828	3	Y	-0-			20

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-			-0-
05	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	5	1	1512	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3204	8	1	1679	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4876	8	1	1664	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	295	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7777	-0-	-413	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	264	1	7650	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	262	1	7477	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3712	-0-	-1713	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	21	1	4471	3	N	-0-					-0-
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	160	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
*08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	173	1	3536	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	50	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35 6	1 9	6677	3	Y	5					35
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30 6	1 9	6470	3	Y	5					40
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32 8	1 9	6598	3	Y	7					47
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29 1	1 9	5901	3	Y	1	48	1			-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32 1	1 9	6638	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		6027	-0-	6027	18629	29	1	5998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-					12
05	6355	X	6194	-0-	-161	-0-	30	1	6164	3	N	-0-					12
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	30	1	5974	3	N	-0-					12
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	-0-					12
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	15	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3764	-0-	-1103	-0-	170	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	206	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	226	1	4570	2	N	-0-					-0-
*08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	242	1	4935	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	184	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	178	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	197	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	202	1	4070	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1894	903	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2597	62	1	641	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	19	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	26	1	4214	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4229	3									
06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8187	27	1	4129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	12472	29	1	4256	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	109	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	105	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	966	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1005	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	951	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	994	1	4552	2	N	-0-					-0-
*08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1017	1	5116	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	26	1	5301	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	24	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3520	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5302	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2608	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2608					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	151	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	153	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	153	1	3803	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	22	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4250	-0-	4250	4250	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8659	21	1	4388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4422	-0-	4422	13081	22	1	4400	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	20	1	3939	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7378	16	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10934	17	1	3539	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-					13
05	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	20	1	3928	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8183	20	1	4212	3	Y	1					16
							1	9									
08	DLQ G-10		4160	-0-	4160	12343	20	1	4140	3	Y	-0-					16

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	390	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	378	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8047	390	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	12031	390	1	3594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					6
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					6
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	12	1	2500	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2372	3	Y	7					13
							8	9									
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4891	12	1	2487	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7376	12	1	2472	3	Y	1					14
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	2					2
							2	9									
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	13	1	2611	3	Y	7					9
							8	9									
06	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	12	1	2489	3	Y	4					13
							4	9									
07	DLQ G-10		2567	-0-	2567	5072	12	1	2537	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	7675	13	1	2589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1978	5	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		995	-0-	995	2973	5	1	990	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					5
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		899	-0-	899	899	4	1	895	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2059	6	1	1154	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3346	6	1	1281	3	Y	-0-					5

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1			29
							29	9									
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	5	1	1021	3	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	8	1	1601	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3323	8	1	1649	3	Y	48	50	1			8
							53	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	5011	8	1	1659	3	Y	19	2	1			25
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-					-0-
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	43	1	8767	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	40	1	8367	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	41	1	8365	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1			67
							98	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	41					108
							45	9									
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	17	1	3431	3	Y	9					117
							10	9									
07	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7095	17	1	3579	3	Y	37					154
							41	9									
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10716	17	1	3560	3	Y	40					194
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17
04	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-					17
05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	18	1	3666	3	Y	51	60	1			8
							56	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					8
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3624	3	Y	-0-					8
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	18	1	3601	3	Y	-0-					8

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	15	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	15	1	3020	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	6185	15	1	3112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		3131	-0-	3131	9316	15	1	3116	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					36
							568	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					36
							681	3									
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					36
							681	3									
*06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	3	1	102	2	Y	3					39
							680	3	3	9							
*07	DLQ G-10		766	-0-	766	1554	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									
08	DLQ G-10		532	-0-	532	2086	2	1	69	2	Y	1	1	1			2
							460	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30 22	1 9	5624	3	Y	20					90
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	26 22	1 9	5469	3	Y	20					110
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28 28	1 9	5640	3	Y	25	78	1			57
06	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	27 3	1 9	5346	3	Y	3					60
07	DLQ G-10		5665	-0-	5665	11041	27 33	1 9	5605	3	Y	30					90
08	DLQ G-10		5046	-0-	5046	16087	25 7	1 9	5014	3	Y	6	93	1			3

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	3	N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25 10	1 9	3495	3	Y	9					37
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	3625	3	Y	5					42
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	24	1	3711	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	24	1	3595	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7293	23	1	3651	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	10847	23	1	3531	3	Y	-0-					42

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	2758	3	N	4					31
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					31
05	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					31
06	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	10	1	1926	3	N	-0-					31
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	10	1	2117	3	N	-0-					31
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					31

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	98	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	779	-0-	-511	-0-	269	1	510	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1047	1	5181	2	N	-0-					-0-
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1042	1	4953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	699	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	683	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	705	1	4747	3	N	-0-					-0-
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	704	1	4479	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	33	69	1			32
							3498	3	36	9							
06	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	16	1	490	2	Y	37	4	1			65
							3273	3	41	9							
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7536	15	1	479	2	Y	10	57	1			18
							3211	3	11	9							
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	11389	16	1	496	2	Y	20	2	1			36
							3319	3	22	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	N	-0-					-0-
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	5315	-0-	-3923	-0-	777	1	7	2	N	-0-					-0-
							4531	3									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	790	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	773	1	4318	3	N	-0-					-0-
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	788	1	6459	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	271	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	250	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	269	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5483	-0-	-748	-0-	258	1	5225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3017	-0-	-83	378	16	1	2984	3	Y	15					32
							17	9									
04	3000	N	2739	-0-	-261	117	13	1	2726	3	Y	-0-					32
05	2960	X	2843	-0-	-117	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-	32	1			-0-
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	14	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6056	15	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	9177	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	21	1	4241	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4669	-0-	4669	8931	22	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	13516	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	94	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	112	1	2293	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3000	-0-	3000	6048	14	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	9269	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	91	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	87	1	1767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	191	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	185	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	192	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	191	1	3788	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-
05	23064	X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19215	-0-	19215	19215	95	1	19120	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19576	-0-	19576	38791	93	1	19483	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19255	-0-	19255	58046	94	1	19161	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43	1	6060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	38	1	6126	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	40	1	6084	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	38	1	5758	3	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		5904	-0-	5904	11729	37	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6109	-0-	6109	17838	40	1	6069	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	193	1	3681	2	N	-0-					-0-
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	20	1	4211	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	9									
04	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	85	1	18041	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	91	1	18439	3	Y	3					23
							3	9									
06	DLQ G-10		17609	-0-	17609	17609	87	1	17522	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		18687	-0-	18687	36296	89	1	18598	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		19006	-0-	19006	55302	93	1	18885	3	Y	25	24	1			-0-
							28	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	9					12
							10	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					12
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2494	6	1	1245	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3732	6	1	1232	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	12	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3186	-0-	86	86	16	1	3170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3190	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3236	-0-	3236	6426	15	1	3221	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3216	-0-	3216	9642	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	N	-0-					91
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					91
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					91
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	218	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	689	-0-	-954	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	165	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	188	1	901	2	N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	26	1	8001	3	N	-0-					-0-
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	21	1	6605	3	N	-0-					-0-
*08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	3	Y	11					61
							12	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	26	1	5284	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	25	1	5119	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10533	26	1	5356	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	14775	21	1	4201	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	5	1	946	3	N	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	1					2
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					2
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	13	1	2679	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5557	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8319	13	1	2749	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	12	1	3641	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6103	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	9139	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									
04	3630	X	1834	-0-	-1796	-0-	292	1	1534	3	N	7					84
							8	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	923	1	4381	3	N	132	182	1			34
							145	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	890	1	3019	3	N	-0-					34
07	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	884	1	2765	3	N	45					79
							50	9									
*08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	865	1	3467	3	N	136	181	1			34
							150	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	28	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12215	32	1	6588	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6251	-0-	6251	18466	31	1	6220	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2438	6	1	1309	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3740	6	1	1296	3	Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1314	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1991	3	1	663	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					7
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					7
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					7
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-	7	1			-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2179	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	3427	6	1	1242	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	46	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	N	-0-					-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	3	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	28	1	8830	3	N	-0-					-0-
*08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	43	1	8745	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	20	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7600	18	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	11115	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	48	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	54	1	10934	3	N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	52	1	10965	3	N	-0-					-0-
*08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	129	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	146	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	148	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	153	1	3784	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	149	1	3724	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	130	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	117	1	3346	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	331	1	6641	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7035	-0-	-1087	-0-	316	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	301	1	6336	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6670	-0-	-1080	-0-	318	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	3018	-0-	-4453	-0-	140	1	2878	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-					160
04	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-					160
05	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	29	1	4441	3	Y	-0-					160
06	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	29	1	4291	3	Y	-0-					160
07	DLQ G-10		4263	-0-	4263	8583	27	1	4236	3	Y	-0-					160
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12799	27	1	4189	3	Y	-0-					160

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2753	115	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1409	-0-	1409	4162	96	1	1313	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	718	1	3300	3	Y	13					13
							14	9									
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	708	1	3632	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896	8236	728	1	3116	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	12726	731	1	3758	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	264	1	7355	2	N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	360	1	8928	2	N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	337	1	8319	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	212	1	5290	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	9									
04	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	56	1	11887	3	Y	37	3	1			77
							41	9									
05	12400	X	12220	-0-	-180	-0-	60	1	12149	3	Y	10	67	1			20
							11	9									
06	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	59	1	11798	3	Y	10	4	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		12231	-0-	12231	24099	58	1	12160	3	Y	12	38	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		12079	-0-	12079	36178	59	1	12002	3	Y	16	1	1			15
							18	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	41	1	8782	3	Y	33	3	1			74
							36	9									
05	9083	X	8876	-0-	-207	-0-	43	1	8823	3	Y	9	63	1			20
							10	9									
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	43	1	8694	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
07	DLQ G-10		9023	-0-	9023	17791	43	1	8973	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		8996	-0-	8996	26787	44	1	8907	3	Y	41	2	1			39
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	14	1	2888	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5792	14	1	2928	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	8482	13	1	2676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	187	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	177	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	167	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	24	1	4867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	23	1	4690	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4873	-0-	4873	9586	23	1	4830	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		4824	-0-	4824	14410	24	1	4799	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1426	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		829	-0-	829	829	4	1	825	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2209	7	1	1370	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3745	7	1	1519	3	Y	9					12
							10	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2685	-0-	2685	5332	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2643	-0-	2643	7975	13	1	2630	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-					10
05	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	12494	30	1	6262	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18646	30	1	6122	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27 29	1 9	3808	3	Y	26	37	1			27
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	23 3	1 9	3695	3	Y	3	2	1			28
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	25	1	3803	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	24 3	1 9	3648	3	Y	3					31
07	DLQ G-10		3730	-0-	3730	7405	24	1	3706	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	11022	24	1	3593	3	Y	-0-					31

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4876	-0-	-1293	-0-	175	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4109	-0-	-1471	-0-	139	1	3970	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	34	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7145	-0-	7145	14096	34	1	7111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7079	-0-	7079	21175	35	1	7044	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4223	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6362	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5615	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2823	-0-	2823	8438	14	1	2809	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	246	1	3019	2	N	-0-					-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5004	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	7528	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2077	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3139	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	166	1	4800	2	N	-0-					-0-
*08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	159	1	4533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	3	N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	74	1	2198	3	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	3	N	-0-					-0-
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15	1	2918	3	Y	24	2	1			64
							26	9									
07	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6031	15	1	3031	3	Y	24					88
							26	9									
08	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9066	15	1	3003	3	Y	15	77	1			26
							17	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	206	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	172	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	178	1	5165	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17
04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	22	1	4482	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9039	22	1	4513	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4649	-0-	4649	13688	23	1	4626	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	12	1	2511	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8586	-0-	-869	-0-	308	1	8278	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8198	-0-	-952	-0-	267	1	7931	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	284	1	8238	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	19	1	4106	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	21	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8383	20	1	4257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4201	-0-	4201	12584	21	1	4180	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	3	N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-					-0-
*07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-					-0-
*08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2757	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14859	-0-	-171	-0-	710	1	14149	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15067	-0-	-867	-0-	677	1	14390	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14067	-0-	-1353	-0-	644	1	13423	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	14988	-0-	-946	-0-	711	1	14277	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15086	-0-	-321	-0-	714	1	14372	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	284	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	345	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	344	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	307	1	4176	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					8
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4033	-0-	933	933	20	1	4013	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1514	3	1	578	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		577	-0-	577	2091	3	1	574	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2654	3	1	560	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5760	X	4887	-0-	-873	-0-	348	1	4539	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4109	-0-	-1936	-0-	360	1	3749	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	100	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3389	-0-	3389	6018	232	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	11832	288	1	5526	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	185	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	197	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	208	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	193	1	4820	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	144	1	43999	3	N	-0-					-0-
06	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	149	1	44959	3	N	-0-					-0-
07	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	135	1	42504	3	N	-0-					-0-
*08	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	128	1	39153	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	644	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	678	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	620	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	632	1	4606	2	N	-0-					-0-
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	622	1	4419	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-					-0-
04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	685	1	13680	2	N	-0-					-0-
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	675	1	14198	2	N	-0-					-0-
06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	651	1	13592	2	N	-0-					-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	676	1	13613	2	N	-0-					-0-
*08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	673	1	13481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	14	1	2733	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	20	1	4051	3	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	20	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4687	-0-	4687	9165	22	1	4657	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13862	23	1	4660	3	Y	13					20
							14	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32					217
							35	9									
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	68	1	13808	3	Y	25	74	1			168
							28	9									
06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	63	1	12724	3	Y	9	4	1			173
							10	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	61	1	12761	3	Y	15					188
							17	9									
*08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	61	1	12451	3	Y	35	71	1			152
							39	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5419	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	8135	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					5
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	12	1	2350	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4720	11	1	2347	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7141	12	1	2409	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4571	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6875	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	7	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2772	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1077	-0-	1077	3849	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6316	3	N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	31	1	6500	3	N	-0-					-0-
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	34	1	6891	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	61	1	12421	3	N	-0-					-0-
06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	13456	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13669	-0-	-219	-0-	65	1	13604	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13487	-0-	-60	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	21	1	4297	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	16	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217	16	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6480	16	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	9704	16	1	3208	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	25	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5312	-0-	5312	10418	25	1	5287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5216	-0-	5216	15634	25	1	5191	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53					145
							58	9									
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	747	1	5252	3	Y	9	55	1			99
							10	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	722	1	4751	3	Y	-0-	99	1			-0-
07	DLQ G-10		4941	-0-	4941	10414	729	1	4211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5917	-0-	5917	16331	747	1	5170	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40					72
							44	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4450	3	N	67					139
							74	9									
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	22	1	4428	3	N	45					184
							50	9									
06	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	21	1	4282	3	N	9					193
							10	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	21	1	4467	3	N	76	188	1			81
							84	9									
08	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	21	1	4350	3	Y	-0-	76	1			5

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	675	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	670	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	688	1	3782	2	N	-0-					-0-
*08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	641	1	3569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	21	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	23	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4494	-0-	4494	8907	21	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	13408	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			13
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	36	1	7653	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
05	8060	X	7962	-0-	-98	-0-	39	1	7923	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	38	1	7583	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7898	-0-	7898	15519	38	1	7860	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7728	-0-	7728	23247	38	1	7690	3	Y	-0-					18

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	693	1	3396	3	Y	34	67	1			33
							37	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	671	1	3279	3	Y	40	4	1			69
							44	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	692	1	3103	3	Y	8	74	1			3
							9	9									
*08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3322	3	Y	46	2	1			47
							51	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	520	-0-	-534	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
06	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	17	1	3495	3	Y	17	2	1			20
							19	9									
07	DLQ G-10		4140	-0-	4140	7671	20	1	4117	3	Y	3					23
							3	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318	11989	21	1	4278	3	Y	17	34	1			6
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	174	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	192	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	163	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	162	1	4611	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	351	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	393	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	376	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	357	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5083	-0-	-590	-0-	25	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	23	1	4895	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	1113	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1668	3	1	552	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	9	1	1966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3074	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	4836	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10	1	2077	3	Y	27	42	1			2
							30	9									
07	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4287	10	1	2137	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6417	10	1	2119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	824	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	778	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	783	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	785	1	2043	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-					18
05	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	308	1	7	2	Y	-0-					18
							4443	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	352	1	5315	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5588	-0-	5588	11255	356	1	5232	3	Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
05	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							3898	3									
06	DLQ G-10		4974	-0-	4974	4974	19	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							3748	3									
07	DLQ G-10		5120	-0-	5120	10094	18	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							3862	3									
08	DLQ G-10		5117	-0-	5117	15211	19	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							3857	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-					10
05	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4174	-0-	4174	4174	21	1	4153	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4310	-0-	4310	8484	21	1	4289	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	12377	19	1	3874	3	Y	-0-					10

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	295	1	7927	2	N	-0-					-0-
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	241	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	9							
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	11	1	688	2	Y	5	17	1			-0-
							2142	3	6	9							
06	DLQ G-10		2492	-0-	2492	2492	9	1	603	2	Y	5	1	1			4
							1874	3	6	9							
07	DLQ G-10		3168	-0-	3168	5660	11	1	766	2	Y	6					10
							2384	3	7	9							
08	DLQ G-10		3012	-0-	3012	8672	11	1	730	2	Y	2					12
							2269	3	2	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					10
							1544	3									
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	7	1	451	2	Y	-0-					10
							1401	3									
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	3889	7	1	492	2	Y	1					11
							1530	3	1	9							
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5907	7	1	490	2	Y	-0-					11
							1521	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9433	-0-	-827	-0-	312	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	338	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9036	-0-	-894	-0-	295	1	8741	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9030	-0-	-952	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	750	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	750	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	775	1	2893	2	N	-0-					-0-
*08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		428	-0-	428	428	2	1	426	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		55	-0-	55	483	55	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	488	5	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	969	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4851	-0-	-819	-0-	937	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	956	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	959	1	3898	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8					30
							9	9									
04	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	18	1	3779	3	Y	10					40
							11	9									
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7836	13	1	3964	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		3766	-0-	3766	11602	18	1	3747	3	Y	1					41
							1	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
05	29667	X	27991	-0-	-1676	-0-	1004	1	26987	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26304	-0-	-2406	-0-	857	1	25447	2	N	-0-					-0-
07	27931	X	25598	-0-	-2333	-0-	854	1	24744	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	256	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	244	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	220	1	2997	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-					-0-
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	37	1	7521	3	N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	36	1	7600	3	N	-0-					-0-
*08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7443	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	159	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	82	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	529	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	92	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	165	-0-	-2656	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	19	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	3	N	-0-					-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	20	1	4079	3	N	-0-					-0-
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	10	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	10	1	2022	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	10	1	2134	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1821	-0-	-1239	-0-	59	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
*08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4747	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	7	53	1			30
							8	9									
06	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	12	1	2369	3	Y	33	3	1			60
							36	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4845	12	1	2410	3	Y	5	62	1			3
							6	9									
08	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7430	13	1	2565	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	769	1	5	2	Y	-0-					-0-
							3330	3									
06	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	745	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8626	768	1	3634	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	12839	694	1	3519	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	949	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	912	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	798	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	866	1	4194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	22	1	4253	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	19	1	4115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8272	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12434	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	315	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	331	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	337	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	342	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	162	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	148	1	4278	2	N	-0-					-0-
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	148	1	4211	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9616	24	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4556	-0-	4556	14172	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21	1	3964	3	N	9					134
							10	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	18	1	3850	3	N	11					145
							12	9									
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	19	1	3910	3	N	9					154
							10	9									
06	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					154
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	18	1	3800	3	N	-0-					154
08	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	19	1	3815	3	N	32	167	1			19
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	12	1	2520	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	22	1	4625	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	23	1	4584	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	22	1	4486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4801	-0-	4801	9309	23	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4933	-0-	4933	14242	24	1	4909	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	2					7
							2	9									
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					7
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	10	1	2026	3	N	-0-					7
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					7
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	11	1	2352	3	N	-0-					7
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					7

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	935	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	978	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	645	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	393	1	1926	2	N	-0-					-0-
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1243	1	5575	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	87	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2512	-0-	-158	-0-	72	1	2440	2	N	-0-					-0-
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	N	-0-					-0-
*08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	114	1	2788	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5570	-0-	-3234	-0-	193	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	204	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5828	-0-	-2728	-0-	227	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	318	1	7937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	15	1	4403	3	Y	74	11	1			78
							81	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13	1	4024	3	Y	62					140
							68	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	11	1	3423	3	Y	59					199
							65	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	9	1	2849	3	Y	45	166	1			78
							50	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	9	1	2944	3	Y	44					122
							48	9									
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	12	1	3581	3	Y	49					171
							54	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	12	1	712	2	Y	-0-					28
							2225	3									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	11	1	723	2	Y	-0-					28
							2267	3									
05	3097	N	3096	-0-	-1	-0-	11	1	741	2	Y	34					62
							2307	3	37	9							
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	11	1	706	2	Y	18					80
							2197	3	20	9							
07	DLQ G-10		3074	-0-	3074	6008	11	1	743	2	Y	5					85
							2314	3	6	9							
08	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9033	11	1	733	2	Y	3					88
							2278	3	3	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
*08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55	1	10524	3	N	89	166	1			60
							98	9									
04	10560	X	10247	-0-	-313	-0-	48	1	10125	3	N	67					127
							74	9									
05	10726	X	10472	-0-	-254	-0-	51	1	10331	3	N	82	149	1			60
							90	9									
06	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	49	1	9950	3	N	67					127
							74	9									
07	10726	X	10225	-0-	-501	-0-	48	1	10115	3	N	56	139	1			44
							62	9									
08	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	50	1	10231	3	N	63					107
							69	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	39	1	7950	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	36	1	7192	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	37	1	7815	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	37	1	7591	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8					8
							9	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2					10
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					10
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					10
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	10	1	3061	3	N	-0-					10

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	436	1	4460	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	426	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	564	1	1460	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	28	1	5564	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	27	1	5700	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	28	1	5728	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					96
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	15	1	3056	3	Y	10					106
							11	9									
*06	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	15	1	3087	3	Y	19					125
							21	9									
*07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6260	15	1	3122	3	Y	-0-					125
08	DLQ G-10		3097	-0-	3097	9357	15	1	3082	3	Y	-0-	117	1			8

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	478	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	444	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	453	1	4539	2	N	-0-					-0-
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	493	1	4483	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	36	1	7507	3	N	-0-					-0-
*08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	36	1	7420	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	177	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4560	2	N	-0-					-0-
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	187	1	4665	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27
04	2070	N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1			2
							10	9									
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	2	1			2
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	417	1	1946	3	Y	-0-					2

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	998	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	927	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	932	1	2596	2	N	-0-					-0-
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	920	1	2509	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	6365	-0-	-4051	-0-	286	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	380	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9433	-0-	-983	-0-	446	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	422	1	8526	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	26	1	5204	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	25	1	5124	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	389	-0-	-975	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		759	-0-	759	759	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	1641	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		880	-0-	880	2521	4	1	876	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1495	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	1677	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2888	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3932	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	88	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	82	1	2032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5 33	1 9	938	3	Y	30					61
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7 26	1 9	1437	3	Y	24					85
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	1117	3	Y	9	56	1			38
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	9 24	1 9	1751	3	Y	22	3	1			57
07	DLQ G-10		2136	-0-	2136	3920	10 19	1 9	2107	3	Y	17	38	1			36
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5464	7 19	1 9	1518	3	Y	17	1	1			52

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	55	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	61	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2312	-0-	-298	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	12	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	11	1	2330	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	11	1	2305	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	844	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	942	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	872	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	952	1	2429	2	N	-0-					-0-
*08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	811	1	42	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	160	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
*08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	N	-0-			-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-			-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-			-0-
*08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	41	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	43	1	1259	2	N	-0-			-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6048	-0-	-252	-0-	200	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	223	1	6005	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5793	-0-	-507	-0-	189	1	5604	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	196	1	5684	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

03	283	X	-0-	-0-	-283	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	160	1	4744	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4917	-0-	-942	-0-	171	1	4746	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	184	1	4575	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	192	1	4741	2	N	-0-			-0-
*08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	198	1	4927	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	14	1	2884	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	5907	14	1	2995	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3000	-0-	3000	8907	15	1	2985	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	170	1			30
							18	9									
04	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-					30
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	18	1	3621	3	Y	1					31
							1	9									
06	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	17	1	3459	3	Y	5					36
							6	9									
07	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6861	16	1	3334	3	Y	26	55	1			7
							29	9									
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259	9120	11	1	2246	3	Y	2	2	1			7
							2	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22					79
							24	9									
04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	77	1			17
							17	9									
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	4	1			26
							14	9									
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41	1	6145	3	Y	18					44
							20	9									
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41	1	6365	3	Y	15					59
							17	9									
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	18984	41	1	6294	3	Y	18					77
							20	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5
05	7471	X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-					5
06	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					5
07	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	28	1	5917	3	N	-0-					5
08	7471	X	5611	-0-	-1860	-0-	27	1	5584	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	449	1	12066	2	N	-0-					-0-
06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1004	1	29795	2	N	-0-					-0-
07	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	981	1	28440	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	115	1	3168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6680	121	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	10058	122	1	3256	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	254	1	3454	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	303	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	236	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	257	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	245	1	3540	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7584	-0-	-216	-0-	248	1	7336	2	N	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	295	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	308	1	7606	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7783	-0-	-153	-0-	300	1	7483	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					5
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	2171	3	N	-0-					5
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	N	-0-					5
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	-0-					5
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					5
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	22	1	6655	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	32	1	6390	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	31	1	6572	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	32	1	6522	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-					-0-
*08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	144	1	4190	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	176	1	4720	2	N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	162	1	4686	2	N	-0-					-0-
*08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	164	1	4682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3946	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6186	11	1	2229	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	203	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	227	1	3123	2	N	-0-					-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	10	1	2088	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4224	10	1	2116	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6359	10	1	2125	3	Y	-0-					1

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	848	1	5054	3	Y	209	187	1			22
							230	9									
06	DLQ G-10		5483	-0-	5483	5483	807	1	4676	3	Y	-0-					22
*07	DLQ G-10		7442	-0-	7442	12925	814	1	6628	3	Y	-0-					22
*08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	18944	950	1	5025	3	Y	40	60	1			2
							44	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	9	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	10	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	8	1	2568	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4441	-0-	-6659	-0-	351	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	4572	-0-	-6898	-0-	345	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	4590	-0-	-4276	-0-	314	1	4276	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	222	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	186	1	3884	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	161	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	148	1	2996	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	165	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	179	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	61	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	58	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	53	1	1329	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-					-0-
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	576	1	6319	2	N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	538	1	6170	2	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	528	1	5421	2	N	-0-					-0-
*08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	512	1	4876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2798	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4209	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3883	-0-	-1457	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	166	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	138	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3598	-0-	-1176	-0-	122	1	3476	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	17	1	2724	3	Y	-0-					32
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	130	1	5	2	Y	-0-					32
							3020	3									
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	21	1	2858	3	Y	-0-					32
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	Y	-0-					32
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	19	1	2714	3	Y	-0-					32

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	16	1	3261	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	7	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	7	1	1376	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	14	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	N	-0-			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	3	N	-0-			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-			-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	11	1	2297	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	8	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	7	1	1385	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	38	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	37	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	20	1	3979	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	19	1	3816	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	19	1	3944	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	19	1	3909	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-			88
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	885	1	2428	3	N	-0-			88
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	915	1	2452	3	N	-0-			88
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	886	1	2412	3	N	-0-			88
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	915	1	2551	3	N	63			151
							69	9							
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	917	1	2670	3	N	-0-			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	978	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1058	1	5117	2	N	-0-			-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	994	1	4565	2	N	-0-			-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1012	1	4184	2	N	-0-			-0-
*08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1022	1	4398	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-			-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	47	1	9504	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9310	-0-	-470	-0-	46	1	9264	3	N	-0-			-0-
07	9796	X	9554	-0-	-242	-0-	45	1	9509	3	N	-0-			-0-
08	9765	X	9495	-0-	-270	-0-	46	1	9449	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	78	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	88	1	2358	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	76	1	2269	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			-0-
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	958	1	4710	2	N	-0-			-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1025	1	5045	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	899	1	2641	2	N	-0-			-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1025	1	5462	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	747	1			N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	971	1	4191	2	N	-0-			-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	980	1	4336	2	N	-0-			-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	969	1	4129	2	N	-0-			-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4177	2	N	-0-			-0-
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	995	1	4155	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	22	1	636	2	N	-0-			-0-
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	23	1	637	2	N	-0-			-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-			-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-			-0-
05	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	22	1	6667	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	33	1	6559	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	32	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	33	1	6688	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	7	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2057	-0-	2057	4087	7	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6112	7	1	2018	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	26	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1256	16	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	1430	6	1	168	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18 3	1 9	3371	3	Y	3	3	1			-0-
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	15	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6411	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9500	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	55	1	11153	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10704	-0-	-156	-0-	53	1	10651	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	53	1	11009	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	52	1	10680	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	84	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	74	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	77	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	197	1	5752	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	216	1	5817	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	186	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	9	1	1614	3	Y	25					43
							28	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	8	1	1618	3	Y	52	77	1			18
							57	9									
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	8	1	1693	3	Y	6	4	1			20
							7	9									
06	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	8	1	1657	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3430	8	1	1751	3	Y	5					25
							6	9									
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	5192	9	1	1749	3	Y	4	19	1			7
							4	9									

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21
04	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	596	1	1903	3	N	-0-					21
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	641	1	2897	3	N	-0-					21
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	639	1	2008	3	N	-0-					21
07	3224	X	2061	-0-	-1163	-0-	505	1	1515	3	Y	37	58	1			-0-
							41	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	680	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	153	1	4525	2	N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	187	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	170	1	4236	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5823	-0-	-2817	-0-	190	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	217	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5772	-0-	-1428	-0-	224	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5854	-0-	-966	-0-	228	1	5626	2	N	-0-					-0-
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	260	1	6492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							
*05	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	11	1	718	2	Y	14					79
							2241	3	15	9							
*06	DLQ	G-10	2929	-0-	2929	2929	11	1	709	2	Y	-0-	78	1			1
							2209	3									
*07	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	5939	11	1	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2272	3									
*08	DLQ	G-10	3000	-0-	3000	8939	11	1	726	2	Y	-0-					-0-
							2263	3									

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19
04	6420	X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-					19
05	5766	X	5039	-0-	-727	-0-	511	1	4528	3	N	-0-					19
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	425	1	4578	3	N	-0-					19
07	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	358	1	3393	3	Y	42	61	1			-0-
							46	9									
*08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	471	1	5273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	762	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	934	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	964	1	3816	2	N	-0-					-0-
*08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	966	1	3944	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	294	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	7431	242	1	7189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	6954	-0-	6954	14385	232	1	6722	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	6994	-0-	6994	21379	237	1	6757	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	9					75
							1580	3	10	9							
*06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	8	1	483	2	Y	-0-					75
							1502	3									
*07	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4082	8	1	505	2	Y	-0-	73	1			2
							1576	3									
08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6164	8	1	502	2	Y	8	2	1			8
							1563	3	9	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2183	-0-	-1447	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	718	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1926	-0-	-1825	-0-	424	1	1502	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1951	-0-	-2048	-0-	68	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2919	-0-	-951	-0-	113	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	125	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	124	1	3089	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4416	-0-	-714	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	60	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3759	64	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	5573	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-					-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	421	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11097	-0-	-3	-0-	362	1	10735	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	374	1	10827	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10602	-0-	-1302	-0-	359	1	10243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36	1	6853	3	Y	92	13	1			94
							101	9									
04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30	1	6452	3	Y	31	78	1			47
							34	9									
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32	1	6520	3	Y	48	61	1			34
							53	9									
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31	1	6298	3	Y	64	77	1			21
							70	9									
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31	1	6552	3	Y	35	48	1			8
							39	9									
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	31	1	6218	3	Y	23	1	1			30
							25	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	23	1	4637	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	23	1	4743	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	23	1	4744	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	33	1	6801	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	33	1	6601	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6843	-0-	-70	-0-	33	1	6810	3	N	-0-					-0-
*08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	34	1	6956	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-					10
04	6960	X	6902	-0-	-58	-0-	32	1	6870	3	Y	-0-					10
05	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	34	1	6935	3	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	6758	-0-	6758	6758	33	1	6725	3	Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	6884	-0-	6884	13642	33	1	6851	3	Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	6703	-0-	6703	20345	33	1	6670	3	Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	182	1	4886	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4691	-0-	4691	4691	153	1	4538	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4698	-0-	4698	9389	157	1	4541	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	13794	149	1	4256	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	37	1	7851	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	39	1	8017	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	38	1	7638	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7215	-0-	-1062	-0-	34	1	7181	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	33	1	6676	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	29	1	6185	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	31	1	6284	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	29	1	6129	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	30	1	6122	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	582	1	6573	2	N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	615	1	6772	2	N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	609	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	621	1	6314	2	N	-0-					-0-
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	507	1	4821	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	180	1	5262	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	199	1	5352	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5215	-0-	-425	-0-	170	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	179	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	190	1	5404	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2885	-0-	-55	-0-	14	1	2871	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2793	-0-	-117	-0-	14	1	2779	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	14	1	2855	3	N	-0-					-0-
*08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					12
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	369	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	2	1	348	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		352	-0-	352	702	2	1	350	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		292	-0-	292	994	1	1	291	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	44	1	8855	3	N	-0-					-0-
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	41	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
*08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	254	1	7078	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6566	-0-	-784	-0-	254	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	262	1	6465	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6624	-0-	-723	-0-	255	1	6369	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	3015	3	N	-0-					-0-
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	11	1	2297	3	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	6	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	5	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	5	1	1105	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	5	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	172	1	4235	2	N	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	169	1	4226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	789	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	757	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	801	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	827	1	2804	2	N	-0-					-0-
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	817	1	2602	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	103	1	3009	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	115	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	100	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	106	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	106	1	3016	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9697	-0-	-863	-0-	317	1	9380	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	350	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	363	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	395	1	9863	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	114	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	144	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	149	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	145	1	3603	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-					-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	214	1	6331	2	N	-0-					-0-
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	238	1	6625	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	283	1	6989	2	N	-0-					-0-
*08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	325	1	8097	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10440	-0-	-210	-0-	346	1	10094	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	392	1	10544	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	334	1	9904	2	N	-0-					-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	363	1	10511	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	133	1	3279	2	N	-0-					-0-
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	123	1	3062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-			-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	276	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	244	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6913	-0-	-124	-0-	231	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	235	1	6702	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
07	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
08	2356	X	1392	-0-	-964	-0-	1392	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	662	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	707	1	2315	2	N	-0-			-0-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	719	1	2507	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-			-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-			-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	3	1	640	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	3	1	693	3	N	-0-			-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-			-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-			-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	32	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-			-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	N	-0-			-0-
*08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	31	1	6351	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1418	-0-	-938	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	4	1	878	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	1792	4	1	906	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	2682	4	1	886	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	115	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2620	-0-	-1070	-0-	85	1	2535	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2711	-0-	-1102	-0-	90	1	2621	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	103	1	2925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	2	N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	189	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	219	1	5430	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	226	1	5573	2	N	-0-					-0-
*08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	222	1	5527	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	461	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	467	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	488	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	511	1	3445	2	N	-0-					-0-
*08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	501	1	3209	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	14	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	14	1	4090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8273	13	1	4156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12429	14	1	4142	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	710	1	4184	3	N	80					92
							88	9									
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	742	1	7	2	N	10	102	1			-0-
							4560	3	11	9							
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	732	1	4175	3	N	-0-					-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	782	1	4340	3	N	-0-					-0-
*08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	797	1	4675	3	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97
04	7230	X	6479	-0-	-751	-0-	40	1	6439	3	Y	-0-					97
05	7471	X	6743	-0-	-728	-0-	49	1	10	2	Y	11					108
							6672	3	12	9							
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	48	1	6524	3	Y	-0-					108
07	DLQ G-10		6647	-0-	6647	13219	44	1	6603	3	Y	-0-					108
08	DLQ G-10		6614	-0-	6614	19833	45	1	6569	3	Y	-0-					108

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	746	1	5759	3	N	129					148
							142	9									
04	7110	X	6264	-0-	-846	-0-	724	1	5454	3	N	78	187	1			39
							86	9									
05	7006	X	3705	-0-	-3301	-0-	715	1	5	2	N	-0-					39
							2985	3									
06	6780	X	2131	-0-	-4649	-0-	511	1	1620	3	N	-0-					39
07	6944	X	3199	-0-	-3745	-0-	729	1	2470	3	N	-0-					39
08	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	711	1	2923	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	140	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	141	1	2090	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	141	1	2095	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	358	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	406	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	336	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	347	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	318	1	4910	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	172	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3913	-0-	-303	-0-	172	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3241	-0-	-839	-0-	143	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	163	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	170	1	3463	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	170	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	233	1	3101	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	268	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	204	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	239	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	212	1	3199	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	364	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	422	1	4963	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	337	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	378	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	332	1	5051	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	167	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	177	1	2592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	223	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	270	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	224	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	590	1	5014	2	N	-0-					-0-
*08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	416	1	5940	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	16198	-0-	-3422	-0-	530	1	15668	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	16724	-0-	-2403	-0-	580	1	16144	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	15646	-0-	-1994	-0-	606	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16019	-0-	-1713	-0-	623	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16678	-0-	-620	-0-	643	1	16035	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	57					99
							1882	3	63	9							
06	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	9	1	572	2	Y	6	78	1			27
							1780	3	7	9							
07	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	4800	9	1	577	2	Y	38	1	1			64
							1804	3	42	9							
08	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	7070	8	1	545	2	Y	18					82
							1697	3	20	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	109	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	129	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	132	1	3263	2	N	-0-					-0-
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	129	1	3209	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-					18
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	855	1	2313	3	Y	-0-					18
05	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	879	1	1641	3	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	3216	-0-	3216	3216	856	1	2360	3	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	6555	883	1	2383	3	Y	66					84
							73	9									
08	DLQ	G-10	3547	-0-	3547	10102	885	1	2662	3	Y	-0-					84

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	92	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	104	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	94	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	92	1	2629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4189	-0-	-3131	-0-	951	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	1008	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4715	-0-	-1525	-0-	966	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	1030	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	842	-0-	-5575	-0-	842	1			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	96	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	106	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	113	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	116	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	115	1	2857	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	Y	3	27	1			16
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1855	3	13	9	Y	12	2	1			26
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3519	1640	3	11	9	Y	10					36
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5338	1818	3	1	9	Y	1	28	1			9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	28	1	5635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	12233	31	1	6539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5967	-0-	5967	18200	29	1	5938	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	217	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	196	1	5594	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	4922	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	7248	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	N	-0-			-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	203	1	5041	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	178	1	4404	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	175	1	4369	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	7	1	1320	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	6	1	1335	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	97	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	106	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	100	1	2468	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	228	1	2363	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	162	1	4520	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	174	1	4306	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	176	1	4352	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	162	1	4042	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	590	-0-	-867	-0-	96	1	494	2	N	-0-			-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	240	1	6682	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6485	-0-	-505	-0-	251	1	6234	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	258	1	6378	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	261	1	6501	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	26	1	5176	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5335	-0-	-462	-0-	25	1	5310	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
*06	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	4	1	254	2	Y	31					60
							792	3	34	9							
*07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2177	4	1	264	2	Y	-0-	30	1			30
							825	3									
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3258	4	1	261	2	Y	1	1	1			30
							815	3	1	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6787	-0-	-95	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	250	1	6202	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6791	-0-	-29	-0-	264	1	6527	2	N	-0-					-0-
*08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	6645	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	2935	-0-	-1235	-0-	704	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	145	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3105	-0-	-1080	-0-	120	1	2985	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69	1	9767	3	Y	5					5
							6	9									
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	60	1	9532	3	Y	17					22
							19	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	67	1	10186	3	Y	13					35
							14	9									
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	65	1	9809	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19864	63	1	9909	3	Y	16	41	1			10
							18	9									
08	DLQ G-10		10072	-0-	10072	29936	66	1	10005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	506	1	2076	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	5011	540	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	9162	542	1	3609	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20	1	2805	3	Y	12			92
							13	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	3	Y	25			117
							28	9							
05	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	15	1	2304	3	Y	-0-			117
06	DLQ G-10		2626	-0-	2626	2626	17	1	2609	3	Y	-0-			117
07	DLQ G-10		2886	-0-	2886	5512	18	1	2831	3	Y	34			151
							37	9							
08	DLQ G-10		7419	-0-	7419	12931	48	1	7362	3	Y	8			159
							9	9							

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	30	1	6103	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	30	1	6085	3	N	-0-			-0-
07	6603	X	6461	-0-	-142	-0-	31	1	6430	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	31	1	6387	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-			-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-			-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	36	1	7394	3	N	-0-			-0-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-			-0-
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	35	1	7407	3	N	-0-			-0-
*08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	36	1	7375	3	N	-0-			-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	341	1	4130	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	271	1	4028	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	306	1	4096	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	280	1	4051	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	251	1	2951	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	202	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	211	1	2988	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	178	1	2844	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-			-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	138	1	1925	2	N	-0-			-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	221	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	175	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	165	1	2511	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	32	1	6536	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6893	-0-	6893	13465	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6873	-0-	6873	20338	34	1	6839	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1			136
							23	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2890	3	Y	29					165
							32	9									
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	9					174
							10	9									
*08	3100	N	3114	-0-	14	14	20	1	3066	3	Y	25					199
							28	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-					-0-
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	401	1	11725	2	N	-0-					-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	454	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	12005	-0-	-25	-0-	391	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12199	-0-	-325	-0-	407	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	541	1	5339	2	N	-0-			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	564	1	5335	2	N	-0-			-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	551	1	4734	2	N	-0-			-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	577	1	5068	2	N	-0-			-0-
*08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	564	1	4791	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
04	4620	X	1061	-0-	-3559	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
05	3472	X	269	-0-	-3203	-0-	269	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	158	-0-	-3202	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	67	-0-	-3405	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	2697	X	11	-0-	-2686	-0-	11	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	12	1	2613	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	14	1	2753	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	13	1	2566	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	13	1	2714	3	N	-0-			-0-
08	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	13	1	2686	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	7	1	1329	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	7	1	1384	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	9	1	1827	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	9	1	1818	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64	1	12196	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54	1	11518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55	1	10981	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55	1	11503	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		11375	-0-	11375	33984	56	1	11319	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7595	-0-	-715	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	292	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7792	-0-	-175	-0-	303	1	7489	2	N	-0-					-0-
*08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	311	1	7756	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	138	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	148	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	148	1	3667	2	N	-0-					-0-
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	125	1	3106	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2037	5	1	995	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3057	5	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	828	3	N	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	482	1	1538	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	33	1	6755	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	32	1	6494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	13211	32	1	6653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6602	-0-	6602	19813	32	1	6570	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	130	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	144	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	127	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	117	1	3341	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	331	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	406	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	356	1	4942	2	N	-0-					-0-
*08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	334	1	4993	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	181	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	156	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	12	1	3761	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	12	1	3525	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	12	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32 8	1 9	6071	3	Y	7	46	1			1
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28 12	1 9	5911	3	Y	11	2	1			10
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	6427	3	Y	20					30
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32 18	1 9	6423	3	Y	16					46
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	13040	31 1	1 9	6535	3	Y	1	47	1			-0-
08	DLQ G-10		6469	-0-	6469	19509	32 7	1 9	6430	3	Y	6	1	1			5

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6460	-0-	-2210	-0-	1055	1	5405	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6889	-0-	-2070	-0-	1086	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	1080	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6888	-0-	-1079	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6975	-0-	-992	-0-	1105	1	5870	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13821	-0-	-459	-0-	458	1	13363	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14178	-0-	-361	-0-	509	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13610	-0-	-460	-0-	444	1	13166	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13878	-0-	-537	-0-	463	1	13415	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	13666	-0-	-625	-0-	463	1	13203	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

03	10044	X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-					-0-
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	330	1	9639	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8250	-0-	-926	-0-	296	1	7954	2	N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	294	1	8719	2	N	-0-					-0-
*07	10292	X	9087	-0-	-1205	-0-	303	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	289	1	8226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-			-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	1	1	268	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	420	1	1258	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	30	1	6200	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	30	1	5967	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	29	1	6094	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	30	1	6120	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-			-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	963	1	2637	2	N	-0-			-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	939	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	961	1	2286	2	N	-0-			-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	966	1	2446	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-			-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	2	N	-0-			-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	-0-			-0-
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	94	1	2351	2	N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28			57
							31	9							
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-			57
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			57
							2767	3							
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			57
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-			57
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	N	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	151	1	4205	2	N	-0-			-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	163	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	181	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	179	1	3219	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-			-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-			-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-			-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
07	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4715	3			N	-0-			-0-
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	54	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	57	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	58	1	1433	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-			-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	947	1	6900	2	N	-0-			-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	862	1	7263	2	N	-0-			-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	892	1	7138	2	N	-0-			-0-
*08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	836	1	7048	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-			-0-
04	26610	X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-			-0-
05	27497	X	17883	-0-	-9614	-0-	642	1	17241	2	N	-0-			-0-
06	25680	X	23061	-0-	-2619	-0-	752	1	22309	2	N	-0-			-0-
07	26226	X	23997	-0-	-2229	-0-	800	1	23197	2	N	-0-			-0-
08	25699	X	23353	-0-	-2346	-0-	792	1	22561	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	405	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	372	1	5044	2	N	-0-					-0-
*08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	316	1	4805	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2					17
							2	9									
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-					17
05	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	16	1	3154	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6438	16	1	3252	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3253	-0-	3253	9691	16	1	3237	3	Y	-0-					17

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117
04	9840	X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-					117
05	10075	X	9565	-0-	-510	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					117
06	9570	X	9053	-0-	-517	-0-	45	1	8997	3	N	10	110	1			17
							11	9									
07	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	42	1	8750	3	Y	75	72	1			20
							83	9									
08	9579	X	6895	-0-	-2684	-0-	34	1	6859	3	Y	2	2	1			20
							2	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					-0-
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	131	1	3263	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1008	448	1	560	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1659	-0-	1659	2667	527	1	1132	3	N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3240	-0-	140	329	3240	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	451	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	463	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	468	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	480	1	2669	2	N	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	480	1	2690	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	163	1	2222	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	196	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	152	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	166	1	2259	2	N	-0-					-0-
*08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	309	1	2628	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	766	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	800	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	778	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	807	1	4607	2	N	-0-					-0-
*08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	772	1	3973	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	138	1	3400	2	N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	868	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	840	1	3944	3	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	868	1	2199	3	N	-0-					-0-
*08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	868	1	1738	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	10748	-0-	-2055	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	10862	-0-	-887	-0-	10862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	334	1	3820	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	302	1	4177	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	240	1	4331	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	280	1	4003	3	N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3333	-0-	233	233	16	1	3317	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2999	-0-	-1	232	15	1	2984	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3462	-0-	362	594	321	1	3141	3	N	-0-					-0-
*08	4307	X	3713	-0-	-594	-0-	385	1	3328	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9943	-0-	-380	-0-	357	1	9586	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9661	-0-	-299	-0-	315	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	337	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	334	1	9508	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	17	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	7912	20	1	4087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3960	-0-	3960	11872	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1881	-0-	-459	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	7	1	1465	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57	1	10808	3	Y	5					45
							6	9									
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10480	3	Y	4					49
							4	9									
05	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	46	1	9418	3	Y	3					52
							3	9									
06	DLQ G-10		9946	-0-	9946	9946	49	1	9880	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	20536	50	1	10539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		10423	-0-	10423	30959	51	1	10372	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

03	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	216	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	232	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	252	1	7497	2	N	-0-					-0-
*07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	223	1	6381	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	16	1	3286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	6300	15	1	3121	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3381	-0-	3381	9681	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	126	1	3590	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	283	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	356	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	208	1	2891	2	N	-0-					-0-
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	-0-					81
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	763	1	4	2	N	-0-					81
							2577	3									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	736	1	2242	3	N	-0-					81
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	761	1	2523	3	N	-0-					81
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	760	1	2390	3	N	-0-					81

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82
04	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	3					85
							3	9									
05	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	28	1	4299	3	N	-0-					85
06	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	27	1	4124	3	N	-0-					85
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	31	1	4831	3	N	-0-					85
*08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	31	1	4722	3	N	-0-					85

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	324	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	257	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-					-0-
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	260	1	3923	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	224	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	223	1	3069	2	N	-0-					-0-
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	190	1	2825	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67
04	6270	X	5331	-0-	-939	-0-	825	1	4489	3	Y	15					82
							17	9									
05	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	916	1	4772	3	Y	18	81	1			19
							20	9									
06	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	891	1	4703	3	Y	2	18	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		5933	-0-	5933	11529	923	1	5010	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4866	-0-	4866	16395	918	1	3948	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									
04	11280	X	11048	-0-	-232	-0-	51	1	10817	3	N	164	178	1			78
							180	9									
05	11656	X	11234	-0-	-422	-0-	54	1	11045	3	N	123	85	1			116
							135	9									
06	11160	X	10621	-0-	-539	-0-	52	1	10440	3	N	117	169	1			64
							129	9									
07	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	53	1	11149	3	N	92					156
							101	9									
08	11408	X	11260	-0-	-148	-0-	54	1	11068	3	N	125	181	1			100
							138	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	489	1	5369	3	Y	42					42
							46	9									
05	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	451	1	4965	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	496	1	4841	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10489	428	1	4724	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	15410	415	1	4506	3	Y	-0-					42

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	1369	-0-	-2231	-0-	8	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	451	1	1	2	N	-0-					-0-
							715	3									
06	3330	X	691	-0-	-2639	-0-	690	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	658	1	3492	3	N	-0-					-0-
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	504	1	3739	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	17	1	2823	3	Y	53	54	1			17
							58	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-					17
							2984	3									
06	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	19	1	2665	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5646	20	1	2942	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8578	20	1	2912	3	Y	-0-					17

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	575	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6173	-0-	6173	11546	616	1	5557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5802	-0-	5802	17348	614	1	5188	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	242	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	183	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	199	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	186	1	2797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7109	17	1	3535	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10599	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5237	-0-	-529	-0-	188	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	158	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	167	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	167	1	4749	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					27
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-					27
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	N	-0-					27
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					27
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2214	3	N	-0-					27
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

03	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	24	1	4875	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	24	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	25	1	5052	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38					92
							42	9									
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26					118
							29	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	35	1	5313	3	Y	17					135
							19	9									
06	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	34	1	5089	3	Y	26					161
							29	9									
07	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10530	34	1	5283	3	Y	55	172	1			44
							61	9									
08	DLQ G-10		5268	-0-	5268	15798	34	1	5232	3	Y	2					46
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	212	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	241	1	5961	2	N	-0-					-0-
*08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	212	1	5276	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-					71
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	637	1	4	2	Y	-0-					71
							2282	3									
06	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	614	1	1895	3	Y	-0-					71
07	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5439	635	1	2295	3	Y	-0-					71
08	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8354	636	1	2279	3	Y	-0-					71

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	9	1	1964	3	N	-0-					-0-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4832	-0-	4832	4832	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4912	-0-	4912	9744	23	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4726	-0-	4726	14470	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	9	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3764	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1897	-0-	1897	5661	9	1	1888	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
04	1170	N	915	-0-	-255	-0-	4	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	864	-0-	-345	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2262	6	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	3091	4	1	825	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	10	1	2202	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2818	-0-	-92	-0-	13	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5640	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8488	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	Y	35	39	1			28
							2260	3	39	9							
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	11	1	704	2	Y	15	2	1			41
							2193	3	17	9							
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5675	10	1	660	2	Y	19	56	1			4
							2059	3	21	9							
08	DLQ G-10		3194	-0-	3194	8869	12	1	767	2	Y	21	2	1			23
							2392	3	23	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	10	1	1998	3	Y	14	1	1			64
							15	9									
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1872	3	Y	22					86
							24	9									
07	DLQ G-10		2002	-0-	2002	3907	9	1	1962	3	Y	28					114
							31	9									
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5880	10	1	1963	3	Y	-0-	58	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	370	1	1911	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	379	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	617	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5959	503	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3615	-0-	3615	9574	407	1	3208	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	21	1	4485	3	Y	42	148	1			18
							46	9									
05	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	20	1	4080	3	Y	83					101
							91	9									
06	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	22	1	4478	3	Y	42	111	1			32
							46	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4797	3	Y	-0-					32
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	114	128	1			18
							125	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	440	1	3135	3	N	60					84
							66	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	455	1	3261	3	N	66					150
							73	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	441	1	3122	3	N	45					195
							50	9									
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	433	1	3041	3	N	38	177	1			56
							42	9									
*08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	911	1	3053	3	N	42					98
							46	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	21017	-0-	-2326	-0-	754	1	20263	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	649	1	19252	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	20131	-0-	-1724	-0-	671	1	19460	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	186	1	5425	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	209	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	179	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	185	1	5373	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	96	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	N	-0-			-0-
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	49	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	53	1	1324	2	N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	2	N	-0-			-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	166	1	4834	2	N	-0-			-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	187	1	5027	2	N	-0-			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-			-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-			-0-
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	153	1	4367	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	8	1	1592	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	7	1	1486	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	7	1	1414	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	15	1	3132	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	15	1	3102	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	15	1	3032	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	15	1	3103	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	15	1	3090	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	65	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	64	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	60	1	1735	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	39	1	1116	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	19	68	1			61
							21	9									
04	3000	N	3093	-0-	93	93	14	1	3031	3	Y	44	51	1			54
							48	9									
05	2988	N	2895	-0-	-93	-0-	14	1	2849	3	Y	29	47	1			36
							32	9									
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13	1	2583	3	Y	32	3	1			65
							35	9									
07	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5309	13	1	2612	3	Y	48					113
							53	9									
*08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7895	13	1	2564	3	Y	8	91	1			30
							9	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	8593	-0-	-6194	-0-	308	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13649	-0-	-661	-0-	445	1	13204	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	472	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	14345	-0-	-70	-0-	486	1	13859	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9763	3	100	9	N	91	91	1			-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	7207	3	131	9	N	119	119	1			-0-
08	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	7031	3	33	9	N	30	30	1			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3591	-0-	-1524	-0-	129	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3059	-0-	-1741	-0-	100	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	115	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	132	1	3760	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	216	1	5813	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	199	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	211	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-					81
05	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	25	1	5	2	Y	20					101
							3447	3	22	9							
06	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	24	1	3298	3	Y	-0-					101
07	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6660	22	1	3316	3	Y	-0-					101
08	DLQ G-10		3420	-0-	3420	10080	23	1	3397	3	Y	-0-					101

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	374	1	10041	2	N	-0-					-0-
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	321	1	9527	2	N	-0-					-0-
*07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	326	1	9460	2	N	-0-					-0-
*08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	341	1	9722	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-					69
05	3844	X	3314	-0-	-530	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					69
							3285	3									
06	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	23	1	3140	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		3046	-0-	3046	6209	20	1	3026	3	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		3439	-0-	3439	9648	23	1	3368	3	Y	44	71	1			42
							48	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	23	1	3428	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	3	N	-0-					-0-
*08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	23	1	3555	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									
04	19920	X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-					12
05	20584	X	19368	-0-	-1216	-0-	95	1	19256	3	Y	15					27
							17	9									
06	DLQ G-10		18513	-0-	18513	18513	91	1	18403	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		18916	-0-	18916	37429	90	1	18825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		18565	-0-	18565	55994	91	1	18474	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	N	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	37	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-					-0-
*08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	37	1	7637	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-			-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-			-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	195	1	4838	2	N	-0-			-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	4825	2	N	-0-			-0-
*08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	190	1	4749	2	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	2	-0-	-5640	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	1414	-0-	-4046	-0-	46	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	677	1	4941	2	N	-0-			-0-
*08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	425	1	7511	2	N	-0-			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	268	1	3150	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	206	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	223	1	3025	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	191	1	2905	2	N	-0-			-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	178	1	4959	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	190	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	185	1	4569	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	171	1	4272	2	N	-0-			-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-			-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	N	-0-			-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	213	1	5293	2	N	-0-			-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	241	1	5949	2	N	-0-			-0-
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	260	1	6476	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	18107	-0-	-865	-0-	650	1	17457	2	N	-0-			-0-
06	18360	X	16906	-0-	-1454	-0-	551	1	16355	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	585	1	16966	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1	1763	3	Y	21	4	1			33
							23	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1	1681	3	Y	14	38	1			9
							15	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1	1481	3	Y	16	2	1			23
							18	9									
*06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	1026	1	1204	3	Y	14					37
							15	9									
*07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4699	1061	1	1393	3	Y	-0-	35	1			2
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	7362	1062	1	1571	3	Y	27	1	1			28
							30	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12551	-0-	-529	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	13111	-0-	-64	-0-	470	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12174	-0-	-366	-0-	397	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12586	-0-	-372	-0-	420	1	12166	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12715	-0-	-398	-0-	431	1	12284	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1	5207	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6227	-0-	-469	-0-	713	1	5514	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5786	-0-	-694	-0-	690	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5784	-0-	-912	-0-	713	1	5071	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	713	1	4993	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	299	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4697	-0-	-46	-0-	368	1	4329	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	290	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	312	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	293	1	4403	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	151	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	158	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	40					46
							44	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46	1			-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5514	13	1	2791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8287	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3334	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	5004	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	38	1	7632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	38	1	7643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15655	38	1	7936	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7781	-0-	7781	23436	38	1	7743	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									
04	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1					23
							1	9									
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	22	1	4441	3	N	15					38
							17	9									
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	21	1	4165	3	N	5					43
							6	9									
07	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	21	1	4290	3	N	-0-					43
08	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	21	1	4299	3	N	1					44
							1	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	425	1	11417	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9985	-0-	-1355	-0-	325	1	9660	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11553	-0-	-72	-0-	385	1	11168	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11201	-0-	-641	-0-	380	1	10821	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	39	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	38	1	8049	3	N	-0-					-0-
*08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	640	1	8676	2	N	-0-					-0-
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	633	1	8031	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	623	1	8184	2	N	-0-					-0-
*08	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	589	1	7653	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1105	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1017	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1110	1	3594	2	N	-0-					-0-
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1160	1	4191	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	84	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	89	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	82	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1254	-0-	-1164	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1057	1	5162	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	982	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	955	1	3013	2	N	-0-					-0-
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1011	1	3085	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11373	-0-	-128	-0-	408	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11000	-0-	-460	-0-	359	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11256	-0-	-586	-0-	375	1	10881	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	369	1	10525	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	1260	1	33856	2	N	-0-					-0-
06	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	1353	1	40170	2	N	-0-					-0-
07	36653	X	36653	-0-	-0-	-0-	1222	1	35431	2	N	-0-					-0-
*08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	1100	1	31359	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	1700	-0-	-2485	-0-	61	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	120	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-
*08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	116	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4373	-0-	-897	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	152	1	4332	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	20	1	4116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8396	20	1	4240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12580	20	1	4164	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27
04	3000	N	4256	-0-	1256	3390	861	1	3395	3	N	-0-					27
05	3100	N	3291	-0-	191	3581	886	1	4	2	N	-0-					27
							2401	3									
06	6780	X	3199	-0-	-3581	-0-	857	1	2342	3	N	-0-					27
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	883	1	2323	3	N	-0-					27
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	869	1	2236	3	N	-0-					27

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	23	1	4753	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4714	-0-	-206	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	23	1	4731	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	23	1	4774	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7393	-0-	-1157	-0-	805	1	6588	3	Y	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	856	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	846	1	5283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	11580	958	1	4493	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	17335	981	1	4730	3	Y	40	38	1			2
							44	9									

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7606	-0-	-554	-0-	249	1	7357	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	276	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7478	-0-	-622	-0-	290	1	7188	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7590	-0-	-377	-0-	295	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	287	1	7154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	405	1	10856	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	255	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	382	1	11073	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10771	-0-	-482	-0-	365	1	10406	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	266	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	225	1	6670	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	234	1	6760	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	235	1	6701	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	273	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	235	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7184	-0-	-752	-0-	240	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	244	1	6955	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	42	1	6744	3	N	141					151
							155	9									
05	7161	X	7109	-0-	-52	-0-	52	1	11	2	N	-0-					151
							7046	3									
06	6960	X	6904	-0-	-56	-0-	50	1	6792	3	N	56	180	1			27
							62	9									
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	46	1	6985	3	N	-0-					27
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	47	1	6835	3	N	-0-					27

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-
04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10055	-0-	-1255	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	9725	-0-	-1962	-0-	46	1	9679	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9060	-0-	-2627	-0-	44	1	9016	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-					-0-
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	788	1	7710	3	N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	808	1	6923	3	N	-0-					-0-
*08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	813	1	7668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	41	1	8808	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	9517	X	9063	-0-	-454	-0-	44	1	8976	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	43	1	8635	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	DLQ G-10		9099	-0-	9099	17819	43	1	9013	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	DLQ G-10		8214	-0-	8214	26033	40	1	8134	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	16					127
							18	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	25	1	5110	3	Y	3					130
							3	9									
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	24	1	4921	3	Y	1					131
							1	9									
07	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9799	23	1	4821	3	Y	8					139
							9	9									
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	14695	24	1	4862	3	Y	9					148
							10	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	2681	-0-	-1442	-0-	14	1	2660	3	Y	6					59
							7	9									
04	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	10	1	2189	3	Y	-0-					59
05	3441	X	2217	-0-	-1224	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-	53	1			6
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	271	1	2033	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4969	901	1	1740	3	Y	19					25
							21	9									
08	DLQ G-10		2676	-0-	2676	7645	839	1	1823	3	Y	13					38
							14	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					38
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	245	1	6807	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	278	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					-0-
*08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	272	1	6785	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
							36	9									
04	2730	N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ	G-10	2855	-0-	2855	2855	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2908	-0-	2908	5763	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	8582	14	1	2805	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	3931	9	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	5937	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2132	-0-	2132	2132	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	4285	10	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	6424	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	30	1	6169	3	N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	3	N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	40	1	8129	3	N	-0-					-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	41	1	8165	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8159	-0-	-56	-0-	39	1	8120	3	N	-0-					-0-
*08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	40	1	8209	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		16541	-0-	16541	402629	77	1	16464	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		16833	-0-	16833	419462	82	1	16751	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		15938	-0-	15938	435400	79	1	15859	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		16170	-0-	16170	451570	77	1	16093	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		15889	-0-	15889	467459	78	1	15811	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	162	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	179	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	151	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3393	-0-	393	393	566	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5686	-0-	2586	2979	580	1	5106	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4793	-0-	1693	4672	4793	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	903	1	714	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	873	1	652	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3117	902	1	672	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4585	873	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10140	-0-	-276	-0-	364	1	9776	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9677	-0-	-403	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9896	-0-	-520	-0-	330	1	9566	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	330	1	9403	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12122	-0-	-557	-0-	435	1	11687	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	380	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11788	-0-	-550	-0-	393	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10873	-0-	-535	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9656	-0-	-1384	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	10286	-0-	-1122	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-					-0-
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	698	1	14	2	N	-0-					-0-
							9007	3									
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	677	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	632	1	8838	3	N	-0-					-0-
*08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	573	1	8394	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	923	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	891	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	919	1	3083	2	N	-0-					-0-
*08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	867	1	1815	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-					40
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	188	1	1	2	N	-0-					40
							488	3									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	603	1	2054	3	N	-0-					40
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	393	1	1870	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	291	1	8106	2	N	-0-					-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7907	-0-	-29	-0-	308	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	298	1	7432	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420	X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7289	-0-	-331	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820	X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	13743	-0-	-1385	-0-	67	1	13676	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13232	-0-	13232	13232	65	1	13167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13601	-0-	13601	26833	65	1	13536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13445	-0-	13445	40278	66	1	13379	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	90	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	105	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	98	1	2445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	47	1			-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					3
08	14B2 EXT	4190	-0-	4190	4516	726	1	3464	3	Y	-0-					3

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	927	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	939	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	967	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	997	1	3190	2	N	-0-					-0-
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	454	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	445	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	418	1	1895	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3339	-0-	239	239	486	1	2853	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	5073	-0-	2073	2073	696	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6835	-0-	3735	5808	237	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5778	-0-	2778	8586	734	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	13754	X	5168	-0-	-8586	-0-	635	1	4533	2	N	-0-					-0-
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	609	1	5909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	47	1	9480	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9900	-0-	-540	-0-	49	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	10216	-0-	-386	-0-	49	1	10167	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	46	1	9454	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	9	1	1917	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-					35
05	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	36	1	8	2	N	-0-					35
							4909	3									
06	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	33	1	4500	3	N	-0-					35
07	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	32	1	4766	3	N	-0-					35
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	33	1	4855	3	N	-0-					35

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20					99
05	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	6	2	4225	3	N	11					110
							12	9									
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					110
07	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	4165	3			N	-0-					110
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			N	-0-					110

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6564	17	1	3600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	10162	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-					-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	27	1	5432	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	26	1	5163	3	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	29	1	6005	3	N	-0-					-0-
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	30	1	6025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-					2
04	6540	X	6311	-0-	-229	-0-	29	1	6282	3	Y	-0-					2
05	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6124	-0-	6124	12323	29	1	6095	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5720	-0-	5720	18043	28	1	5692	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	209	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	232	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	236	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	247	1	6101	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	242	1	6022	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	1	2118	3	N	-0-	124	1			13
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					13
							2618	3									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	3	N	-0-					13
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	3	N	65					78
							72	9									
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	19	1	2735	3	N	-0-					78

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	176	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	226	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	240	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	249	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	231	1	5757	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11495	-0-	-505	-0-	381	1	11114	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12080	-0-	-320	-0-	433	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11219	-0-	-691	-0-	366	1	10853	2	N	-0-					-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	404	1	11707	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	405	1	11535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119
04	6450	X	5364	-0-	-1086	-0-	25	1	5336	3	N	3					122
							3	9									
05	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	27	1	5517	3	N	63	170	1			15
							69	9									
06	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	27	1	5341	3	N	-0-					15
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	26	1	5534	3	N	-0-					15
*08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	31	1	6252	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	29	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	29	1	6062	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	29	1	6007	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	706	1	4808	3	N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	690	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	710	1	5791	3	N	-0-					-0-
*08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	708	1	5229	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	994	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3927	-0-	-843	-0-	923	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1820	-0-	-3109	-0-	905	1	915	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	1097	1	2101	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	76	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	148	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	163	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	142	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4141	-0-	-478	-0-	140	1	4001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	245	1	5721	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	285	1	5955	2	N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	262	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6182	-0-	-266	-0-	322	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	421	1	5531	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	240	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	280	1	2725	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	259	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	277	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	176	-0-	-2831	-0-	176	1			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8945	-0-	-115	-0-	1134	1	7811	2	N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1189	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1175	1	7572	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8919	-0-	-319	-0-	1182	1	7737	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8865	-0-	-404	-0-	1206	1	7659	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	497	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	514	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	509	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	520	1	3835	2	N	-0-					-0-
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	523	1	3761	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	227	1	6313	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	207	1	5128	2	N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	197	1	4875	2	N	-0-					-0-
*08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	184	1	4594	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	3	N	94					109
							103	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	33	49	1			93
							36	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	32	1	6498	3	N	-0-	75	1			18
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	34	1	7018	3	N	53					71
							58	9									
*08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	1	55	1			17
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	204	1	6036	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	222	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	230	1	5713	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	233	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	228	1	5695	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	205	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	237	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	186	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5284	-0-	-1133	-0-	176	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	206	1	5883	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	17	1	3634	3	N	-0-					-0-
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	18	1	3724	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	706	1	4531	3	N	-0-					-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	928	1	6873	3	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	890	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	N	-0-					-0-
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	908	1	1852	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4737	-0-	1737	3258	840	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1332	-0-	-1768	1490	360	1	972	3	N	-0-					-0-
06	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	360	1	1591	3	N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	372	1	1285	3	N	-0-					-0-
*08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	372	1	1584	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	23 43	1 9	4450	3	Y	39					61
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	20	1	4227	3	Y	-0-	61	1			-0-
05	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	22 3	1 9	4386	3	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9061	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4584	-0-	4584	13645	22	1	4562	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	129	1	3739	2	N	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	130	1	3697	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3416	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4932	7	1	1509	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3	N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3	N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3	N	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3	N	-0-					-0-
*08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	6266	-0-	-1474	-0-	6266	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	5675	-0-	-2065	-0-	5675	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	6044	3	N	-0-					-0-
*08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7684	-0-	-176	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7292	-0-	-675	-0-	36	1	7256	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	19	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	21	1	4209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	129	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	138	1	3427	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	144	1	3549	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	129	1	3210	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	3708	-0-	-2027	-0-	482	1	3226	3	N	-0-			-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	472	1	6958	3	N	-0-			-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	522	1	7410	3	N	-0-			-0-
*08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	214	1	5958	2	N	-0-			-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	199	1	4938	2	N	-0-			-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	240	1	5933	2	N	-0-			-0-
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	225	1	5599	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	253	1	7055	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	262	1	6493	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	256	1	6323	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	220	1	5498	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			89
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	308	1	468	3	N	-0-			89
*08	3100	N	3778	-0-	678	678	196	1	3582	3	N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4056	-0-	-1104	-0-	20	1	4036	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	22	1	4451	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-			-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-			-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	271	1	7287	2	N	-0-			-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	255	1	7563	2	N	-0-			-0-
*07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	257	1	7444	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	226	1	6451	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3170	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4711	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	2042	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3144	5	1	1097	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	157	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	174	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	187	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	187	1	4673	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	388	1	11320	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10181	-0-	-1909	-0-	365	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	1852	-0-	-9848	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	724	1	15941	2	N	-0-					-0-
*08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	507	1	14445	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	40	1	8497	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8710	-0-	-621	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	42	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	41	1	8611	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	42	1	8635	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	37	1	7887	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8278	-0-	-619	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	8532	-0-	-78	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8303	-0-	-594	-0-	40	1	8263	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					13
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	12	1	2346	3	Y	23					36
							25	9									
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	4880	12	1	2474	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7446	12	1	2488	3	Y	60					106
							66	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	-0-	68	1			44
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	14	1	2968	3	Y	12	48	1			8
							13	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3013	3	Y	9	2	1			15
							10	9									
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	15	1	2951	3	Y	17					32
							19	9									
07	DLQ G-10		3022	-0-	3022	6007	14	1	3002	3	Y	5	37	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		3049	-0-	3049	9056	15	1	3012	3	Y	20	1	1			19
							22	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17868	-0-	-792	-0-	592	1	17276	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	18151	-0-	-1007	-0-	651	1	17500	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17382	-0-	-1158	-0-	567	1	16815	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17717	-0-	-1441	-0-	591	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1034	1	10195	2	N	-0-					-0-
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	684	1	6505	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	772	1	859	2	N	-0-					-0-
*08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1039	1	3457	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19					69
							21	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	705	1	3269	3	N	36					105
							40	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	724	1	2324	3	N	12					117
							13	9									
06	2460	X	691	-0-	-1769	-0-	690	1	1	9	N	1					118
07	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-					118
08	2542	X	570	-0-	-1972	-0-	569	1	1	9	N	1					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	3			N	-0-					-0-
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
*08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-					-0-
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1147	1	5682	2	N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1263	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1299	1	5287	2	N	-0-					-0-
*08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1282	1	4914	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	4092	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4343	-0-	4343	8435	4343	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4484	-0-	4484	12919	4484	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-					-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	347	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9109	-0-	-401	-0-	297	1	8812	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	309	1	8945	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	319	1	9100	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-					35
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					35
							1922	3									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	3	N	-0-					35
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	14	1	2168	3	N	-0-					35
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	15	1	2191	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	435	1	2214	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	440	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1286	-0-	-2284	-0-	456	1	830	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	905	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	3	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	325	1	2421	3	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	3	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3075	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	372	1	3039	3	N	-0-					-0-
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6062	-0-	-1258	-0-	201	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6454	-0-	-676	-0-	232	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6251	-0-	-439	-0-	204	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	216	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	204	1	5814	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10479	-0-	-5661	-0-	758	1	9721	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11178	-0-	-5562	-0-	1014	1	10164	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	11833	-0-	-4367	-0-	999	1	10834	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13669	-0-	-3071	-0-	1098	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	16	1	2585	3	N	-0-					70
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					70
							2639	3									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	19	1	2683	3	Y	-0-					70
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	18	1	2764	3	Y	66					136
							73	9									
*08	3100	N	3359	-0-	259	259	23	1	3336	3	Y	-0-					136

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3283	-0-	3283	6575	16	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9835	16	1	3244	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	684	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	682	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	737	1	4946	2	N	-0-					-0-
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	657	1	4599	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	741	1	4127	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	777	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	824	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3510	-0-	3510	7428	943	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3541	-0-	3541	10969	965	1	2532	3	Y	40	38	1			2
							44	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2504	-0-	-1456	-0-	252	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	406	1	10909	2	N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	353	1	10476	2	N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	359	1	10403	2	N	-0-					-0-
*08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	350	1	9960	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	224	1	6529	2	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	2	N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	220	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	230	1	6679	2	N	-0-					-0-
*08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31					88
							34	9									
05	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	19	1	3767	3	Y	20	93	1			15
							22	9									
06	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	18	1	3634	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
07	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7549	18	1	3822	3	Y	42	52	1			10
							46	9									
08	DLQ G-10		3862	-0-	3862	11411	19	1	3815	3	Y	25	2	1			33
							28	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-					-0-
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	218	1	6054	2	N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	217	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	214	1	5287	2	N	-0-					-0-
*08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	210	1	5231	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141	141	1			22
							155	9									
05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	26	1	5	2	N	-0-					22
							3539	3									
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	25	1	3470	3	N	-0-					22
07	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	24	1	3572	3	N	-0-					22
08	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	24	1	3482	3	N	-0-					22

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	414	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4912	-0-	-1448	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5142	-0-	-1430	-0-	339	1	4803	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	770	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1006	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1026	1	4704	2	N	-0-					-0-
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	911	1	3133	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	227	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	236	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5360	-0-	-1181	-0-	209	1	5151	2	N	-0-					-0-
*08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	258	1	6430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-			3
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			3
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-			3
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	969	1	39	3	N	-0-			3
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-			3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-			-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-			-0-
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	3			N	-0-			-0-
06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			N	-0-			-0-
*08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	7	1	1584	3	N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	7	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	968	-0-	-644	-0-	5	1	963	3	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-			-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-			-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3281	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4756	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	26	1	5217	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10266	24	1	4999	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5636	-0-	5636	15902	28	1	5608	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28
04	6450	X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-					28
05	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	40	1	6095	3	Y	2					30
							2	9									
06	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	39	1	5872	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		6141	-0-	6141	12052	39	1	6102	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5987	-0-	5987	18039	39	1	5948	3	Y	-0-					30

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32
04	2040	X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38					70
							42	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	6	2	N	-0-					70
							3579	3									
06	3000	N	3986	-0-	986	986	1259	1	2727	3	N	-0-					70
07	3100	N	3203	-0-	103	1089	1530	1	1673	3	N	-0-					70
08	2635	X	54	-0-	-2581	-0-	49	1	5	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	240	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	202	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	208	1	2889	2	N	-0-					-0-
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	177	1	2767	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	27	1	4359	3	Y	2					32
							2	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	Y	-0-					32
							5148	3									
06	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	28	1	3795	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8082	28	1	4231	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	11600	24	1	3459	3	Y	32					64
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	509	1	3757	3	Y	220	188	1			40
							242	9									
*06	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	326	1	2606	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	6688	538	1	3141	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	10104	544	1	2872	3	Y	-0-					40

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	925	1	5369	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	896	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	927	1	5807	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	925	1	5213	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35
04	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					35
05	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3777	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7656	18	1	3842	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11551	19	1	3876	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	233	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	254	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	316	1	7854	2	N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	369	1	9116	2	N	-0-					-0-
*08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	292	1	7288	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	157	1	4539	2	N	-0-					-0-
*08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4788	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
*08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5722	-0-	-1191	-0-	205	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	174	1	5151	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	176	1	5104	2	N	-0-			-0-
*08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	203	1	5787	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	884	1	3770	2	N	-0-			-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3825	2	N	-0-			-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	875	1	3799	2	N	-0-			-0-
*08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	878	1	3823	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	422	1	5667	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	360	1	5476	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	400	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	203	-0-	-5997	-0-	203	1			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	17	1	3615	3	N	-0-			-0-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	159	1	3843	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	25	1	5017	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	16	1	5054	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	25	1	5015	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-			-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-			-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	717	1	7138	3	N	-0-			-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	700	1	7962	3	N	-0-			-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	701	1	9134	3	N	-0-			-0-
*08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	703	1	9082	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	6118	-0-	-152	-0-	30	1	6088	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	30	1	6285	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	31	1	6242	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

03	8463	X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	360	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	7393	-0-	-287	-0-	337	1	7056	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	361	1	7267	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	366	1	7438	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-			-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	21	1	4311	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	21	1	4428	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	22	1	4392	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-			-0-
04	8130	X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
05	8432	X	7941	-0-	-491	-0-	12	2	7929	3	N	-0-			-0-
06	8160	X	7236	-0-	-924	-0-	299	1	6937	3	N	-0-			-0-
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	7978	3			N	-0-			-0-
08	8215	X	7733	-0-	-482	-0-	7733	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-			-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	7	1	1380	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	3	1	1075	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	5	1	1042	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-			-0-
04	10860	X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-			-0-
05	11160	X	10716	-0-	-444	-0-	16	2	10700	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	10366	-0-	-434	-0-	10366	3			N	-0-			-0-
07	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			N	-0-			-0-
*08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	13988	-0-	-922	-0-	457	1	13531	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	14154	-0-	-1253	-0-	491	1	13663	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	12924	-0-	-1986	-0-	501	1	12423	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	522	1	12899	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	502	1	12519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	762	1	5482	3	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	800	1	9	2	N	-0-					-0-
							5932	3									
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	761	1	5396	3	N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	526	1	1652	3	N	-0-					-0-
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	693	1	3753	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3224	-0-	-736	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1866	-0-	-2164	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1131	-0-	-2739	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	88	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2995	-0-	-1004	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8379	-0-	-171	-0-	277	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8640	-0-	-195	-0-	310	1	8330	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8282	-0-	-268	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	283	1	8189	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	282	1	8038	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	288	1	8524	2	N	-0-					-0-
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	358	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	365	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	379	1	9357	2	N	-0-					-0-
*08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	380	1	9475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3
04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	45	1	9623	3	Y	-0-					3
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	41	1	8318	3	Y	-0-					3
06	8610	X	7872	-0-	-738	-0-	39	1	7833	3	Y	-0-					3
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	44	1	9256	3	Y	-0-					3
*08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	47	1	9494	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2472	2	N	-0-					-0-
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2379	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-
04	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	62	1	13252	3	N	-0-					-0-
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	67	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	65	1	12998	3	N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	63	1	13221	3	N	-0-					-0-
*08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	61	1	12446	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	474	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	365	1	4294	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	629	1	3615	2	N	-0-					-0-
*08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	671	1	4481	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9944	-0-	-316	-0-	329	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	368	1	9894	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9980	-0-	-280	-0-	325	1	9655	2	N	-0-					-0-
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	345	1	9998	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	10254	-0-	-7	-0-	348	1	9906	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2 2	1 9	365	3	Y	2					32
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					32
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	1	1	275	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		320	-0-	320	596	2	1	318	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		221	-0-	221	817	1	1	220	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	792	1	4	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	766	1	2216	3	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	788	1	2008	3	N	-0-					-0-
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	791	1	2349	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	20	5	1			47
							22	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	Y	9	29	1			27
							10	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	Y	21	1	1			47
							23	9									
06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	9	1	1800	3	Y	7					54
							8	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	3544	8	1	1712	3	Y	6	55	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	9	1	1928	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	27	1	5520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10797	25	1	5225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	13452	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-			-0-
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	895	1	26144	2	N	-0-			-0-
05	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	958	1	25741	2	N	-0-			-0-
06	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	826	1	24527	2	N	-0-			-0-
07	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	888	1	25723	2	N	-0-			-0-
*08	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	853	1	24296	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	142	1	4144	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	162	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	140	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-			86
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	13	1	2121	3	N	-0-			86
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	16	1	3	2	N	-0-			86
							2213	3							
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	16	1	2136	3	N	-0-			86
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	2186	3	N	-0-			86
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	15	1	2162	3	N	-0-			86

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	14576	-0-	-2944	-0-	483	1	14093	2	N	-0-			-0-
05	18104	X	15409	-0-	-2695	-0-	553	1	14856	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	14779	-0-	-2051	-0-	482	1	14297	2	N	-0-			-0-
07	16027	X	14893	-0-	-1134	-0-	497	1	14396	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	13923	-0-	-1980	-0-	472	1	13451	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-			60
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	3	N	-0-			60
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	767	1	5	2	N	-0-			60
							3073	3							
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	741	1	2851	3	N	-0-			60
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	763	1	2898	3	N	-0-			60
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	761	1	2432	3	N	-0-			60

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	434	1	7	2	N	-0-			-0-
							4669	3							
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	420	1	4430	3	N	-0-			-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	3	N	-0-			-0-
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	372	1	4639	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-					-0-
05	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	706	1	19639	2	N	-0-					-0-
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	748	1	18578	2	N	-0-					-0-
07	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	787	1	19445	2	N	-0-					-0-
*08	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	762	1	18992	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3
04	8520	X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-					3
05	8649	X	8099	-0-	-550	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	38	1	7709	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7906	-0-	7906	15653	38	1	7868	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7646	-0-	7646	23299	37	1	7609	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	206	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	166	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4562	-0-	-1142	-0-	155	1	4407	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									
04	13560	X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-					17
05	14384	X	12479	-0-	-1905	-0-	61	1	12418	3	N	-0-					17
06	13920	X	12636	-0-	-1284	-0-	62	1	12570	3	N	4					21
							4	9									
07	14384	X	12789	-0-	-1595	-0-	61	1	12725	3	N	3					24
							3	9									
08	13981	X	11848	-0-	-2133	-0-	58	1	11734	3	N	51					75
							56	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	1039	-0-	-2092	-0-	868	1	171	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	868	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	868	1	1197	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2199	1	6197	3	Y	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	2459	1	5458	3	Y	27					27
							30	9									
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2698	1	5323	3	Y	-0-					27
*08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2655	1	5258	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9334	-0-	-386	-0-	57	1	9277	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9773	-0-	-178	-0-	71	1	15	2	N	-0-					-0-
							9687	3									
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	73	1	9995	3	N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	66	1	9870	3	N	-0-					-0-
*08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	67	1	9868	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	28	1	5964	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	31	1	6276	3	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	33	1	6933	3	N	-0-					-0-
*08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	20	1	4021	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	20	1	4116	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	235	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	264	1	7098	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	233	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7045	-0-	-302	-0-	239	1	6806	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	125	1	3549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30
05	5518	X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	4					34
							4	9									
06	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	26	1	5188	3	Y	1					35
							1	9									
07	DLQ G-10		5258	-0-	5258	10473	25	1	5233	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5185	-0-	5185	15658	25	1	5160	3	Y	-0-					35

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-					13
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	-0-					13
05	8277	X	7242	-0-	-1035	-0-	35	1	7207	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		7393	-0-	7393	7393	37	1	7356	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		7447	-0-	7447	14840	35	1	7412	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		7329	-0-	7329	22169	36	1	7293	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2119	-0-	-1694	-0-	96	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2321	-0-	-1339	-0-	106	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	115	1	2320	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-					-0-
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	48	1	9595	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8160	-0-	-1016	-0-	39	1	8121	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	42	1	8551	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3677	3	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	3	N	-0-					-0-
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8775	-0-	-184	-0-	43	1	8732	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8400	-0-	-270	-0-	42	1	8358	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	40	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8043	-0-	-792	-0-	39	1	8004	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15
04	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	28	1	4415	3	Y	-0-					15
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					15
							4706	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	31	1	4707	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9466	32	1	4696	3	Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8906	-0-	-64	-0-	295	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	9094	-0-	-113	-0-	326	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	283	1	8413	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	294	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	294	1	8372	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	3	N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	29	1	6017	3	N	-0-					-0-
*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39	1	7356	3	N	30					72
							33	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	34	1	7156	3	N	30					102
							33	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	Y	21	73	1			50
							23	9									
06	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	30	1	6104	3	Y	12	4	1			58
							13	9									
07	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	28	1	5891	3	Y	7					65
							8	9									
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	28	1	5747	3	Y	37	72	1			30
							41	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	859	1	698	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	897	1	966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1366	-0-	-1904	-0-	852	1	514	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1900	-0-	-1479	-0-	888	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	891	1	1707	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1143	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	1684	-0-	-4020	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	839	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	1371	1	8295	2	N	-0-					-0-
*08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1408	1	9190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3527	-0-	3527	3527	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7189	17	1	3631	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10814	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7731	-0-	-19	-0-	277	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	238	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	251	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	252	1	7183	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	40	1	8078	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7806	-0-	7806	7806	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7939	-0-	7939	15745	38	1	7901	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7960	-0-	7960	23705	39	1	7921	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	179	1	4812	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	160	1	4551	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	879	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	849	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	882	1	2894	2	N	-0-					-0-
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	873	1	2899	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8011	-0-	-1816	-0-	362	1	7649	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	347	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	363	1	7327	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7392	-0-	-1412	-0-	348	1	7044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14
04	7290	X	6430	-0-	-860	-0-	39	1	6391	3	Y	-0-					14
05	7533	X	4116	-0-	-3417	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					14
							4080	3									
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	432	1	2423	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	8742	268	1	5619	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6711	-0-	6711	15453	46	1	6665	3	Y	-0-					14

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	6	2	3864	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3095	-0-	-1121	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									
04	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	19	1	4038	3	Y	1					11
							1	9									
05	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	22	1	4501	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	21	1	4215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	7857	17	1	3603	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3403	-0-	3403	11260	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									
04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	25	1	5129	3	N	-0-					102
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102
07	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	23	1	4881	3	N	17					119
							19	9									
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	24	1	4795	3	N	-0-	111	1			8

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4305	-0-	-825	-0-	21	1	4284	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4372	-0-	-929	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-
*08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8005	-0-	-365	-0-	26	1	7979	3	N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	28	1	8684	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	26	1	8104	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8907	-0-	-693	-0-	291	1	8616	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	311	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8412	-0-	-1038	-0-	326	1	8086	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8799	-0-	-966	-0-	342	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8632	-0-	-885	-0-	333	1	8299	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4074	-0-	-366	-0-	135	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	150	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	133	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	136	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	137	1	3895	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	3384	-0-	-3591	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1929	3	N	24					46
							26	9									
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	9	1	1774	3	N	7					53
							8	9									
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	25	49	1			29
							28	9									
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	Y	18	1	1			46
							20	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	119	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	134	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	115	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	114	1	3237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11827	-0-	11827	11827	58	1	11769	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12150	-0-	12150	23977	58	1	12092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12120	-0-	12120	36097	59	1	12061	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	30	1	6307	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	31	1	6264	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									
05	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	724	1	2326	3	N	-0-					34
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	701	1	2250	3	N	4					38
							4	9									
07	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	724	1	2386	3	N	2					40
							2	9									
08	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	725	1	2360	3	N	-0-					40

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	189	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
*08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					29
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-					29
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	14	1	3014	3	N	-0-					29
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					29

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	24	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	607	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	598	1	3803	3	N	-0-					-0-
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	917	1	3682	3	N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-					69
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					69
							2553	3									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	18	1	2510	3	N	-0-					69
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2310	3	N	-0-					69
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	18	1	2612	3	N	-0-					69

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	230	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	213	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	235	1	5794	2	N	-0-					-0-
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	187	1	4669	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		572	-0-	572	572	58	1	514	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	1550	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	1500	1	4338	3	N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1550	1	7069	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	1200	1	1941	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	1550	1	2821	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	3241	-0-	-4664	-0-	1438	1	1803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	151	1	4420	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	172	1	4631	2	N	-0-			-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	195	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-			-0-
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	182	1	5182	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-			-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-			-0-
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-			-0-
06	10590	X	10548	-0-	-42	-0-	10548	3			N	-0-			-0-
07	10943	X	10756	-0-	-187	-0-	10756	3			N	-0-			-0-
08	10943	X	8685	-0-	-2258	-0-	8685	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	138	1	4036	2	N	-0-			-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	8297	2	N	-0-			-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	271	1	7865	2	N	-0-			-0-
*08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	250	1	7120	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	2079	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	436	1	2635	2	N	-0-			-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	425	1	2367	2	N	-0-			-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	444	1	2547	2	N	-0-			-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	438	1	2429	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	240	1	6461	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	154	1	4583	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	6696	X	4234	-0-	-2462	-0-	144	1	4090	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	37	1	7509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7307	-0-	7307	14853	35	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7528	-0-	7528	22381	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34 25	1 9	6431	3	Y	23	6	1			26
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	6232	3	Y	10					36
05	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	31 12	1 9	6360	3	Y	11	45	1			2
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	30 14	1 9	6125	3	Y	13	3	1			12
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	12561	30 26	1 9	6336	3	Y	24	36	1			-0-
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	18825	31 1	1 9	6232	3	Y	1	1	1			-0-

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	822	1	3759	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3170	-0-	-2038	-0-	825	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	2266	-0-	-2942	-0-	795	1	1471	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	120	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	135	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	143	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	149	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	149	1	3714	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	418	1	12214	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12883	-0-	-1656	-0-	462	1	12421	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12241	-0-	-1739	-0-	399	1	11842	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12731	-0-	-1002	-0-	425	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	801	1	4506	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	798	1	3694	3	N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	831	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	800	1	4092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	28	1	5718	3	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	416	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	431	1	5945	3	N	-0-					-0-
*08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	433	1	6065	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
*08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	N	-0-					-0-
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-					-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	414	1	11535	2	N	-0-					-0-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	425	1	10550	2	N	-0-					-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	431	1	10638	2	N	-0-					-0-
*08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	415	1	10352	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	162	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	179	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	156	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-					-0-
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-					-0-
05	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	72	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	66	1	13321	3	N	-0-					-0-
07	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	75	1	15731	3	N	-0-					-0-
*08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-					-0-
05	23095	X	21318	-0-	-1777	-0-	104	1	21214	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	20509	-0-	-1841	-0-	101	1	20408	3	N	-0-					-0-
07	22599	X	20816	-0-	-1783	-0-	99	1	20717	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	20777	-0-	-1822	-0-	101	1	20676	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	34	1	6772	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6978	-0-	6978	13784	33	1	6923	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		6904	-0-	6904	20688	34	1	6869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	181	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5102	-0-	-1528	-0-	166	1	4936	2	N	-0-					-0-
*07	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	193	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	185	1	5265	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1148	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1094	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1136	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14795	-0-	-1697	-0-	665	1	14130	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14123	-0-	-1837	-0-	650	1	13473	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	14361	-0-	-1263	-0-	677	1	13684	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	14178	-0-	-1012	-0-	670	1	13508	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	234	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	283	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	227	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	250	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	213	1	3289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	-0-			-0-
*08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	777	1	1895	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	678	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2603	-0-	-1551	-0-	90	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2988	-0-	-1032	-0-	921	1	2067	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	679	1	2726	2	N	-0-			-0-
*08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	901	1	4755	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	2	N	-0-			-0-
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	385	1	11248	2	N	-0-			-0-
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	433	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11512	-0-	-98	-0-	375	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	392	1	11373	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11464	-0-	-533	-0-	389	1	11075	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	296	1	8758	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	9234	-0-	-128	-0-	320	1	8914	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	347	1	8604	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9166	-0-	-227	-0-	357	1	8809	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	340	1	8468	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	121	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	177	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	174	1	4298	2	N	-0-					-0-
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	158	1	3927	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	729	1	2505	3	N	65					85
							72	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	808	1	5	2	N	3	85	1			3
							3295	3	3	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	768	1	3173	3	N	-0-					3
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	768	1	2852	3	N	-0-					3
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	753	1	2924	3	N	-0-					3

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	692	1	1942	3	Y	-0-					38
05	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	703	1	3	2	Y	-0-					38
							1881	3									
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	704	1	1861	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2475	-0-	2475	5040	725	1	1750	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	7708	726	1	1935	3	Y	6					44
							7	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	243	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	234	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	241	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	244	1	4919	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10926	-0-	-172	-0-	379	1	10547	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	388	1	9638	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10766	-0-	-332	-0-	419	1	10347	2	N	-0-			-0-
*08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	454	1	11310	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	221	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	191	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	200	1	5781	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	201	1	5729	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	175	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	169	1	4206	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-			-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	275	1	7390	2	N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	235	1	6961	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	256	1	7432	2	N	-0-			-0-
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	261	1	7439	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	63	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1838	-0-	-704	-0-	71	1	1767	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16176	-0-	-144	-0-	536	1	15640	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	586	1	15759	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15932	-0-	-388	-0-	519	1	15413	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16578	-0-	-131	-0-	553	1	16025	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16234	-0-	-475	-0-	550	1	15684	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	27	1	5809	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	30	1	6023	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	29	1	5827	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	28	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5841	-0-	-204	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18	1	3347	3	Y	11					95
							12	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	10					105
							11	9									
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	16	1	3305	3	Y	23	98	1			30
							25	9									
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	17	1	3318	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6827	16	1	3441	3	Y	32					62
							35	9									
08	DLQ G-10		3347	-0-	3347	10174	16	1	3316	3	Y	14					76
							15	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5
04	8160	X	7624	-0-	-536	-0-	36	1	7588	3	N	-0-					5
05	8463	X	7222	-0-	-1241	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					5
06	8190	X	6219	-0-	-1971	-0-	31	1	6188	3	N	-0-					5
07	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					5
08	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	39	1	7934	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	206	1	6006	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	237	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	212	1	6298	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	140	1	4152	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	150	1	4182	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	171	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	178	1	4397	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	172	1	4299	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4360	-0-	-980	-0-	144	1	4216	2	N	-0-			-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	202	1	5433	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	172	1	5100	2	N	-0-			-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	182	1	5266	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-			2
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	32	1	6797	3	Y	-0-			2
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	33	1	6705	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		6089	-0-	6089	6089	30	1	6059	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		6348	-0-	6348	12437	30	1	6318	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		6973	-0-	6973	19410	34	1	6939	3	Y	-0-			2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-			-0-
04	13020	X	12674	-0-	-346	-0-	59	1	12615	3	N	-0-			-0-
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	63	1	12815	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	12734	-0-	-496	-0-	63	1	12671	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12540	-0-	-1131	-0-	60	1	12480	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	11510	-0-	-1851	-0-	56	1	11454	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-			-0-
04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	13165	-0-	-444	-0-	64	1	13101	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	62	1	12531	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	13124	-0-	-330	-0-	62	1	13062	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	13295	-0-	-159	-0-	65	1	13230	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	236	1	4712	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	216	1	4576	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	207	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	226	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	217	1	4393	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	152	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	144	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	153	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	153	1	3124	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	567	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	541	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	562	1	2612	2	N	-0-					-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	568	1	3157	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	113	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	130	1	3758	2	N	-0-					-0-
*08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	158	1	4494	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9919	-0-	-1520	-0-	356	1	9563	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9783	-0-	-567	-0-	319	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	349	1	10105	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10230	-0-	-465	-0-	347	1	9883	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6678	-0-	-359	-0-	240	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	201	1	5958	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	213	1	6186	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	372	1	7989	2	N	-0-					-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	356	1	7469	2	N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	379	1	7655	2	N	-0-					-0-
*08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	375	1	7537	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	218	1	5871	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	188	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5576	-0-	-748	-0-	186	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	34	1	6861	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	33	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	13360	32	1	6736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20079	33	1	6686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6177	-0-	-123	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	236	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	204	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6237	-0-	-149	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	201	1	5733	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	120	1	2990	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					102
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	8	K	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					102
*02	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					102
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					102
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	23	1	4947	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	4726	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4785	-0-	4785	9511	23	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5080	-0-	5080	14591	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	149	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	130	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	134	1	3891	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	26	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	25	1	4995	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	25	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	25	1	5079	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	144	1	4103	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	907	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	907	1	3120	2	N	-0-					-0-
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	900	1	3146	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-					-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13898	-0-	-83	-0-	499	1	13399	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	436	1	12940	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13443	-0-	-538	-0-	448	1	12995	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13111	-0-	-870	-0-	445	1	12666	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11424	-0-	-449	-0-	513	1	10911	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11439	-0-	-51	-0-	522	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11465	-0-	-408	-0-	541	1	10924	2	N	-0-					-0-
*08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	580	1	11672	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	38	1	7794	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5279	-0-	2279	2279	556	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	4706	X	2427	-0-	-2279	-0-	673	1	1754	3	N	-0-					-0-
*08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1115	1	6094	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	21	1	4289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8735	21	1	4404	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	13116	21	1	4360	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	230	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	248	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6593	-0-	-247	-0-	255	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	268	1	6622	2	N	-0-					-0-
*08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	273	1	6803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	133	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	146	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3787	2	N	-0-					-0-
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3796	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8165	-0-	-475	-0-	38	1	8127	3	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8067	-0-	-573	-0-	40	1	8027	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	6794	-0-	-1793	-0-	32	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	7226	-0-	-1888	-0-	537	1	6689	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	132	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	145	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	152	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	148	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	148	1	3693	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	178	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	187	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	178	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	170	1	4232	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	9	1	1848	3	Y	9					55
							10	9									
07	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3730	9	1	1853	3	Y	1	54	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5487	8	1	1720	3	Y	26	2	1			26
							29	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
*08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	1988	-0-	-1912	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	19	1	3084	3	N	-0-					10
05	3100	N	3169	-0-	69	172	23	1	5	2	N	-0-					10
							3141	3									
06	3000	N	3377	-0-	377	549	25	1	3352	3	N	-0-					10
07	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	20	1	2999	3	N	110					120
							121	9									
08	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	19	1	2847	3	N	-0-					120

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	4980	X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	1194	-0-	-3425	-0-	252	1	942	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	34	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6719	-0-	-391	-0-	33	1	6686	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	33	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5128	-0-	-204	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	372	1	8861	3	N	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	336	1	8432	3	N	-0-					-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-					-0-
*08	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5641	-0-	-280	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5267	-0-	-654	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	114	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	110	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	130	1	2624	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	41	1	8307	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
*08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									
04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1			5
							28	9									
05	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	866	1	4390	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	837	1	4021	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5791	-0-	5791	10649	842	1	4947	3	Y	2					7
							2	9									
08	DLQ G-10		6286	-0-	6286	16935	872	1	5402	3	Y	11					18
							12	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-					1
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-					1
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	682	1	3510	3	N	-0-					1
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	657	1	3215	3	N	-0-					1
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	682	1	3119	3	N	-0-					1
*08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	283	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	303	1	7473	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	290	1	7239	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	378	1	10147	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9757	-0-	-1463	-0-	318	1	9439	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1282	1	5742	2	N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	982	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	916	1	3612	2	N	-0-					-0-
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	924	1	3571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	14160	-0-	-534	-0-	491	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	11031	-0-	-3189	-0-	427	1	10604	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13962	-0-	-732	-0-	543	1	13419	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13781	-0-	-665	-0-	531	1	13250	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	36	1	7249	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	35	1	7369	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	36	1	7339	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13964	-0-	-792	-0-	68	1	13896	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	64	1	12912	3	N	-0-					-0-
07	14756	X	9905	-0-	-4851	-0-	47	1	9858	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	14656	-0-	-7	-0-	72	1	14584	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12					99
							13	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40					139
							44	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	915	1	2480	3	Y	53	154	1			38
							58	9									
06	DLQ	G-10	3278	-0-	3278	3278	886	1	2384	3	Y	7					45
							8	9									
07	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	6418	913	1	2214	3	Y	12					57
							13	9									
08	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	9843	915	1	2470	3	Y	36					93
							40	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	419	1	8882	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8921	-0-	-739	-0-	406	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	457	1	9179	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9381	-0-	-477	-0-	439	1	8942	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8380	-0-	-1354	-0-	1820	1	6560	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6123	-0-	-3297	-0-	1807	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7275	-0-	-2459	-0-	1917	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	1230	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	1052	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	1253	1	5104	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6348	-0-	-565	-0-	1285	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	1350	1	5216	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	18	1	5492	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	19	1	5937	3	N	-0-					-0-
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	20	1	6250	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	311	1	9071	2	N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	365	1	9798	2	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	321	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	332	1	9615	2	N	-0-					-0-
*08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	331	1	9427	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	210	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	231	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6314	-0-	-736	-0-	206	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	225	1	6522	2	N	-0-					-0-
*08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37	1	5256	3	Y	12					57
							13	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	5030	3	Y	12					69
							13	9									
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33	1	5018	3	Y	11					80
							12	9									
07	DLQ G-10		5203	-0-	5203	10266	33	1	5158	3	Y	11					91
							12	9									
08	DLQ G-10		5147	-0-	5147	15413	33	1	5091	3	Y	21					112
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-			-0-
04	20640	X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-			-0-
05	20801	X	18787	-0-	-2014	-0-	674	1	18113	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	588	1	17457	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		18668	-0-	18668	36713	623	1	18045	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		18304	-0-	18304	55017	621	1	17683	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3646	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	131	1	3247	2	N	-0-			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	142	1	3497	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	80	1	1999	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-			3
04	4530	X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-			3
05	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	378	1	5	2	N	-0-			3
							2979	3							
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	388	1	4511	3	N	-0-			3
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	399	1	4626	3	N	-0-			3
*08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4659	3	N	-0-			3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-			-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-			-0-
05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-			-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	75	1	15158	3	N	-0-			-0-
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	74	1	15503	3	N	-0-			-0-
*08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	76	1	15564	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	332	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	404	1	10843	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	331	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10910	-0-	-281	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	343	1	9782	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	14463	-0-	-57	-0-	479	1	13984	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14519	-0-	-485	-0-	521	1	13998	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	14176	-0-	-344	-0-	462	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14415	-0-	-527	-0-	481	1	13934	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13993	-0-	-949	-0-	474	1	13519	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10357	-0-	-23	-0-	343	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	399	1	10728	2	N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	343	1	10179	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10232	-0-	-587	-0-	341	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10191	-0-	-938	-0-	346	1	9845	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					5
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					5
05	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	46	1	9307	3	N	-0-					5
06	9210	X	8875	-0-	-335	-0-	44	1	8831	3	N	-0-					5
07	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	44	1	9146	3	N	-0-					5
08	9517	X	9265	-0-	-252	-0-	45	1	9220	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	2227	-0-	-3563	-0-	376	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	844	1	7	2	N	-0-					-0-
							4610	3									
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	896	1	5479	3	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	893	1	4172	3	N	-0-					-0-
*08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	883	1	5450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	10278	-0-	-1872	-0-	340	1	9938	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	419	1	11271	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11214	-0-	-786	-0-	366	1	10848	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	377	1	10937	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11247	-0-	-440	-0-	381	1	10866	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	129	1	3813	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	147	1	4101	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	155	1	3840	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	161	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	162	1	4029	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-			-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	336	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	368	1	10252	2	N	-0-			-0-
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	387	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	398	1	9822	2	N	-0-			-0-
*08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	380	1	9484	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-			-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-			-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-			-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-			-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	50	1	10643	3	N	-0-			-0-
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10858	3	N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	52	1	10439	3	N	-0-			-0-
07	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	50	1	10488	3	N	-0-			-0-
*08	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	51	1	10422	3	N	-0-			-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	876	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	935	1	1864	2	N	-0-			-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	909	1	1721	2	N	-0-			-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	940	1	1786	2	N	-0-			-0-
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	937	1	1730	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-			-0-
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	302	1	8826	2	N	-0-			-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	342	1	9195	2	N	-0-			-0-
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	282	1	8363	2	N	-0-			-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	274	1	7951	2	N	-0-			-0-
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	213	1	6057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73	1	13846	3	N	58					151
							64	9									
04	13950	X	13412	-0-	-538	-0-	62	1	13281	3	N	63					214
							69	9									
05	14167	X	12757	-0-	-1410	-0-	62	1	12693	3	N	2	191	1			25
							2	9									
06	13710	X	13061	-0-	-649	-0-	65	1	12996	3	N	-0-					25
07	14043	X	13552	-0-	-491	-0-	64	1	13488	3	N	-0-					25
*08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	69	1	14017	3	N	50					75
							55	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18
04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									
05	4464	X	2336	-0-	-2128	-0-	816	1	1518	3	Y	2					45
							2	9									
06	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	787	1	1095	3	Y	10					55
							11	9									
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4591	818	1	1867	3	Y	12					67
							13	9									
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7170	817	1	1745	3	Y	15					82
							17	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2097	-0-	-813	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	738	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1941	-0-	-1066	-0-	66	1	1875	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5113	-0-	-1367	-0-	360	1	4753	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	372	1	5688	3	N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	6746	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	372	1	4550	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	4536	-0-	-1509	-0-	372	1	4164	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	7975	-0-	-1139	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
*08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8267	-0-	-373	-0-	274	1	7993	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8378	-0-	-550	-0-	301	1	8077	2	N	-0-			-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	287	1	8505	2	N	-0-			-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	357	1	10341	2	N	-0-			-0-
*08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	350	1	9975	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	4093	-0-	993	993	1421	1	2672	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-			-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-			-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-			-0-
06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-			-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-			-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-			-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1	101
							91	9							
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1	146
							53	9							
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	158	1	2763	3	Y	59			205
							65	9							
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157	1	2666	3	Y	57			262
							63	9							
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	158	1	2801	3	Y	66			328
							73	9							
08	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	157	1	2761	3	Y	41	177	1	192
							45	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-			20
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-			20
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-			20
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	20	1	3978	3	N	44			64
							48	9							
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	19	1	4004	3	N	-0-			64
*08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	27	1	5474	3	N	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	675	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
06	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	656	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8281	674	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	11386	668	1	2437	3	Y	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									
05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23					134
							25	9									
06	2160	X	1203	-0-	-957	-0-	870	1	282	3	N	46					180
							51	9									
07	2232	X	776	-0-	-1456	-0-	769	1	7	9	N	6					186
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	899	1	9	9	N	8	174	1			20

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-					57
							5362	3									
06	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	294	1	5366	3	Y	-0-					57
07	DLQ G-10		5310	-0-	5310	10970	278	1	5032	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5126	-0-	5126	16096	260	1	4750	3	Y	105	143	1			19
							116	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	31	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	31	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	30	1	6275	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	31	1	6403	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	27	1	4383	3	Y	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	30	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	28	1	4242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8530	27	1	4233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4177	-0-	4177	12707	27	1	4150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									
04	6090	X	4001	-0-	-2089	-0-	19	1	3976	3	Y	5					12
							6	9									
05	6293	X	3981	-0-	-2312	-0-	19	1	3961	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20	1	3959	3	Y	10	21	1			2
							11	9									
07	DLQ G-10		3486	-0-	3486	7476	17	1	3469	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2916	-0-	2916	10392	14	1	2902	3	Y	-0-					2

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-					-0-
*08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	37	1	7624	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	32	1	6730	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6328	-0-	6328	6328	31	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6767	-0-	6767	13095	32	1	6735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6492	-0-	6492	19587	32	1	6460	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	73	1	14943	3	N	-0-					-0-
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	69	1	13949	3	N	-0-					-0-
07	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	69	1	14484	3	N	-0-					-0-
*08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7915	-0-	-545	-0-	37	1	7878	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	39	1	7862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	15859	38	1	7920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7900	-0-	7900	23759	39	1	7861	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	8643	-0-	-3987	-0-	40	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	7817	-0-	-4242	-0-	38	1	7779	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	6844	-0-	-3086	-0-	34	1	6810	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	30	1	6327	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	6279	-0-	-3021	-0-	31	1	6248	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	20	1	4210	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	21	1	4213	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	21	1	4279	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	18	1	3858	3	N	-0-			-0-
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	241	1	7052	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	260	1	6991	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	223	1	6610	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7220	-0-	-778	-0-	241	1	6979	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	247	1	7023	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-			-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	32	1	9707	3	N	-0-			-0-
06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	51	1	10277	3	N	-0-			-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	36	1	11350	3	N	-0-			-0-
*08	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	58	1	11812	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	735	1	5511	2	N	-0-			-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	878	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	910	1	7154	2	N	-0-			-0-
*08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	882	1	6526	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-			-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-			-0-
05	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	622	1	16718	2	N	-0-			-0-
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	566	1	16813	2	N	-0-			-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	623	1	18050	2	N	-0-			-0-
*08	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	618	1	17615	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	32	1	6425	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	31	1	6528	3	N	-0-					-0-
*08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	24	1	7472	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	13553	-0-	-1513	-0-	66	1	13487	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12787	-0-	-1793	-0-	63	1	12724	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	13061	-0-	-2005	-0-	62	1	12999	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	63	1	12824	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6896	-0-	-1412	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6422	-0-	-1618	-0-	209	1	6213	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6113	-0-	-1606	-0-	204	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
*08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	309	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	277	1	5792	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	304	1	6123	2	N	-0-					-0-
*08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	317	1	6412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									
04	6000	X	1093	-0-	-4907	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					42
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7017	3	Y	25					67
							28	9									
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	34	1	6881	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		6125	-0-	6125	13047	29	1	6093	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	19022	29	1	5946	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9234	-0-	-345	-0-	45	1	9189	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8941	-0-	-29	-0-	44	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9228	-0-	-196	-0-	44	1	9184	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9091	-0-	-333	-0-	44	1	9047	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9490	-0-	-80	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-					-0-
05	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	47	1	9551	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8984	-0-	-586	-0-	44	1	8940	3	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9276	-0-	-613	-0-	44	1	9232	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	9219	-0-	-608	-0-	45	1	9174	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	180	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	152	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	149	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	174	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	175	1	3551	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4575	-0-	4575	4575	616	1	3959	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	4273	-0-	-5430	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	3968	-0-	-2752	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	297	1	8687	2	N	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	343	1	9213	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8620	-0-	-80	-0-	281	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	335	1	9706	2	N	-0-					-0-
*08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	568	1	5892	3	N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	372	1	7270	3	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	360	1	5382	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	372	1	3644	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	372	1	3929	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	950	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1679	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1682	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	868	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1712	1	5585	2	N	-0-					-0-
*08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1687	1	5512	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10348	-0-	-2102	-0-	492	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11657	-0-	-650	-0-	524	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11136	-0-	-774	-0-	509	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	445	1	8985	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11199	-0-	-922	-0-	528	1	10671	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7314	-0-	-1296	-0-	517	1	6797	2	N	-0-					-0-
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	569	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	489	1	7015	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	481	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	7145	-0-	-1752	-0-	492	1	6653	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	28	1	5726	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	27	1	5566	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-					6
05	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	35	1	7	2	N	-0-					6
							4748	3									
06	5550	X	4432	-0-	-1118	-0-	32	1	4400	3	N	-0-					6
07	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	30	1	4546	3	N	-0-					6
08	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	220	1	6114	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5658	-0-	-552	-0-	219	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	236	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	239	1	5955	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	546	1	4	2	N	-0-					-0-
							2292	3									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	625	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	570	1	1812	3	N	-0-					-0-
*08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	623	1	5265	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8361	-0-	-2427	-0-	300	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8860	-0-	-1580	-0-	289	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	385	-0-	-10403	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	9951	X	4464	-0-	-5487	-0-	861	1	3603	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8119	-0-	-809	-0-	383	1	7736	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	374	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8072	-0-	-546	-0-	398	1	7674	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7855	-0-	-763	-0-	386	1	7469	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					19
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					19
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					19
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					19
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
*08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	4	2	2457	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					2
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					2
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					2

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-					32
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y	-0-					32
							6764	3									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	180	1	6748	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		7619	-0-	7619	14547	200	1	7419	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7677	-0-	7677	22224	175	1	7333	3	Y	154	161	1			25
							169	9									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	345	1	10245	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8380	-0-	-2532	-0-	280	1	8100	2	N	-0-					-0-
*08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	384	1	10929	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	7085	-0-	-14212	-0-	254	1	6831	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	14381	-0-	-6229	-0-	469	1	13912	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	14267	-0-	-7030	-0-	476	1	13791	2	N	-0-					-0-
08	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	140	1	3466	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	146	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	143	1	3556	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	903	1	5647	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4714	-0-	-4256	-0-	854	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	1044	1	7402	2	N	-0-					-0-
*08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	1034	1	7239	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	340	1	9465	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8773	-0-	-1247	-0-	340	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9060	-0-	-1201	-0-	353	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	344	1	8590	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	288	1	8004	2	N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	274	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	297	1	7340	2	N	-0-					-0-
*08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	267	1	6663	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1071	-0-	-2680	-0-	868	1	203	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	393	-0-	-2427	-0-	127	1	266	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	944	-0-	-1412	-0-	801	1	143	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1003	-0-	-1353	-0-	850	1	153	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	142	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	125	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	115	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2989	-0-	-1785	-0-	116	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	2790	3	Y	38	68	1			73
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13 52	1 9	2730	3	Y	47	80	1			40
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14 55	1 9	2783	3	Y	50	77	1			13
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	13 54	1 9	2614	3	Y	49	4	1			58
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5431	13 31	1 9	2706	3	Y	28	66	1			20
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	8209	13 78	1 9	2687	3	Y	71	2	1			89

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13679	-0-	-1621	-0-	447	1	13232	2	N	-0-					-0-
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	573	1	15959	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14364	-0-	-936	-0-	556	1	13808	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14047	-0-	-368	-0-	547	1	13500	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13940	-0-	-1963	-0-	537	1	13403	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9138	-0-	-1482	-0-	435	1	8703	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	424	1	8977	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10184	-0-	-16	-0-	467	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	417	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9592	-0-	-948	-0-	452	1	9140	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	7380	-0-	-1579	-0-	36	1	7344	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7342	-0-	-1328	-0-	36	1	7306	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	35	1	7321	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	38	1	7658	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	31	1	6661	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	32	1	6529	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6402	-0-	-528	-0-	32	1	6370	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	30	1	6366	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	102	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	104	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	109	1	2192	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5231	-0-	-1186	-0-	1221	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4761	-0-	-1179	-0-	1158	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	1219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	1153	1	3026	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-
04	6103	X	3856	-0-	-2247	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	18	1	3651	3	Y	10					10
							11	9									
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7503	18	1	3805	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11251	18	1	3672	3	Y	53	53	1			10
							58	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16
04	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-					16
05	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	27	1	5503	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5232	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		5374	-0-	5374	10642	26	1	5348	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15964	26	1	5237	3	Y	54	69	1			10
							59	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	184	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	160	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	167	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	164	1	4674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	211	56	1	155	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	572	1	7369	2	N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	612	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	341	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	613	1	8066	2	N	-0-					-0-
*08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	574	1	7449	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15545	-0-	-1315	-0-	740	1	14805	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	16002	-0-	-1110	-0-	721	1	15281	2	N	-0-					-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	820	1	17074	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	15690	-0-	-1670	-0-	742	1	14948	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	15520	-0-	-1840	-0-	731	1	14789	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	23	1	4663	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	22	1	4616	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	23	1	4657	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	3	N	-0-					-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	34	1	7183	3	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	38	1	7809	3	N	-0-					-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	37	1	7417	3	N	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	36	1	7610	3	N	-0-					-0-
*08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7586	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45 7	1 9	8476	3	Y	6	36	1			-0-
04	9330	X	7824	-0-	-1506	-0-	37 2	1 9	7785	3	Y	2	2	1			-0-
05	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	40	1	8041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	7442	37	1	7405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	8187	-0-	8187	15629	39	1	8148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	8095	-0-	8095	23724	40	1	8055	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12549	-0-	-51	-0-	59	1	12490	3	N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	65	1	13273	3	N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	64	1	12795	3	N	-0-					-0-
07	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	63	1	13206	3	N	-0-					-0-
*08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	64	1	13146	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	462	1	4170	3	N	-0-					-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	428	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	506	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	497	1	5667	3	N	-0-					-0-
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	455	1	4545	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5867	-0-	-2533	-0-	279	1	5588	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6189	-0-	-1933	-0-	278	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4660	-0-	-2270	-0-	213	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	276	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	281	1	5682	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-					-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	N	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	56	1	11175	3	N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	53	1	11059	3	N	-0-					-0-
*08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	320	1	14195	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14564	-0-	-378	-0-	348	1	14216	2	N	-0-					-0-
06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	332	1	14932	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	338	1	14852	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	14598	-0-	-406	-0-	330	1	14268	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	355	1	10499	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	391	1	10888	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10556	-0-	-1324	-0-	409	1	10147	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10822	-0-	-1020	-0-	421	1	10401	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10493	-0-	-1101	-0-	405	1	10088	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4175	3	N	-0-					-0-
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	35	1	7357	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	37	1	7450	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	36	1	7195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7308	-0-	7308	14539	35	1	7273	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7248	-0-	7248	21787	35	1	7213	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	-0-					-0-
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	25409	-0-	-1081	-0-	841	1	24568	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	24994	-0-	-2379	-0-	897	1	24097	2	N	-0-					-0-
06	26490	X	22458	-0-	-4032	-0-	732	1	21726	2	N	-0-					-0-
07	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	827	1	23959	2	N	-0-					-0-
08	26257	X	24006	-0-	-2251	-0-	814	1	23192	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	510	1	14880	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	17065	-0-	-729	-0-	612	1	16453	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	16262	-0-	-628	-0-	530	1	15732	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15376	-0-	-2077	-0-	513	1	14863	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	15112	-0-	-2341	-0-	512	1	14600	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	6404	-0-	-9376	-0-	212	1	6192	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	1554	-0-	-14752	-0-	56	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	565	1	16761	2	N	-0-					-0-
07	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1156	1	33509	2	N	-0-					-0-
*08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	759	1	21641	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-					-0-
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-					-0-
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	8426	3	N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	42	1	8827	3	N	-0-					-0-
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	43	1	8709	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	47	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	47	1	9790	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	48	1	9713	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	44	1	9023	3	N	-0-			-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	45	1	9123	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	43	1	8900	3	N	-0-			-0-
*08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	47	1	9656	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
04	7890	X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
05	8153	X	4506	-0-	-3647	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
06	6480	X	3950	-0-	-2530	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
07	5022	X	3258	-0-	-1764	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	3237	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-			-0-
04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			N	-0-			-0-
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	3			N	-0-			-0-
*08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	38	1	7587	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	38	1	7914	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	7867	-0-	-162	-0-	38	1	7829	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9615	-0-	-646	-0-	345	1	9270	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	4332	-0-	-4938	-0-	141	1	4191	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-
08	10137	X	9634	-0-	-503	-0-	327	1	9307	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7835	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7517	-0-	-373	-0-	37	1	7480	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	37	1	7801	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	39	1	7875	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	19	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	19	1	3941	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	19	1	3845	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-
04	14550	X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
05	15035	X	12453	-0-	-2582	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
06	14550	X	11701	-0-	-2849	-0-	11701	3			N	-0-			-0-
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	12632	3			N	-0-			-0-
08	12927	X	12120	-0-	-807	-0-	12120	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	756	1	2824	3	N	-0-			-0-
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	716	1	5185	3	N	-0-			-0-
*08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	372	1	6644	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1715	-0-	-985	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1508	-0-	-1344	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	720	1	103	3	N	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-					-0-
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	59	1	12008	3	N	-0-					-0-
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	11345	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11881	-0-	-581	-0-	57	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11268	-0-	-1194	-0-	55	1	11213	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66	1	12560	3	Y	36	158	1			28
							40	9									
04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57	1	12226	3	Y	30					58
							33	9									
05	13020	X	12574	-0-	-446	-0-	61	1	12503	3	Y	9					67
							10	9									
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60	1	12044	3	Y	18					85
							20	9									
07	DLQ G-10		12506	-0-	12506	24630	59	1	12432	3	Y	14					99
							15	9									
08	DLQ G-10		12111	-0-	12111	36741	59	1	12039	3	Y	12					111
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	30	1	6368	3	N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	31	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	32	1	6490	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1023	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	988	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1008	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	997	1	5714	2	N	-0-					-0-
*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1112	1	6388	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	3458	-0-	-3442	-0-	1063	1	2395	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	1044	1	3764	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	1026	1	2838	3	N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1158	1	3490	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	1112	1	3342	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9761	-0-	-35	-0-	350	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9263	-0-	-247	-0-	302	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	316	1	9150	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9195	-0-	-632	-0-	312	1	8883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	305	1	8200	2	N	-0-					-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	197	1	5860	2	N	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	250	1	7235	2	N	-0-					-0-
*08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	299	1	8513	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-					-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15600	-0-	-520	-0-	560	1	15040	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	145	-0-	-15455	-0-	63	1	82	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	10906	-0-	-5214	-0-	596	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	12922	-0-	-3198	-0-	438	1	12484	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1028	1	2539	3	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	934	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	943	1	1568	3	N	-0-					-0-
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1033	1	1942	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-					12
05	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	496	1	3	2	Y	-0-					12
							2250	3									
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	432	1	2431	3	Y	-0-					12
07	3255	X	1873	-0-	-1382	-0-	549	1	1177	3	Y	134	134	1			12
							147	9									
08	3255	X	2031	-0-	-1224	-0-	408	1	1623	3	Y	-0-	2	1			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	12	1	2639	3	N	27	140	1			12
							30	9									
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2675	3	N	3					15
							3	9									
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	5					20
							6	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	14	1	3017	3	N	-0-					20
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					20

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11726	-0-	-184	-0-	1800	1	9926	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10848	-0-	-1397	-0-	1653	1	9195	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10152	-0-	-1698	-0-	1636	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	10734	-0-	-1511	-0-	1971	1	8763	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10846	-0-	-1306	-0-	1998	1	8848	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	227	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7378	-0-	-93	-0-	256	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	281	1	6977	2	N	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	291	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6469	-0-	-909	-0-	249	1	6220	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	274	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	288	1	7152	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	300	1	7399	2	N	-0-					-0-
*08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	294	1	7331	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	180	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	190	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	190	1	4747	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	12	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26 35	1 9	4923	3	N	32	168	1			33
04	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	23 21	1 9	4950	3	N	19					52
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	25 32	1 9	5110	3	Y	29	66	1			15
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	24 4	1 9	4823	3	Y	4	4	1			15
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	25 79	1 9	5163	3	Y	72	72	1			15
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	23 2	1 9	4711	3	Y	2	2	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4557	-0-	1557	1557	149	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4440	-0-	1340	2897	154	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5508	-0-	2508	5405	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
07	9930	X	4525	-0-	-5405	-0-	176	1	4349	2	N	-0-					-0-
*08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	212	1	5285	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	977	1	4157	2	N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1019	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1015	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	991	1	3927	2	N	-0-					-0-
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	853	1	3471	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	176	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	188	1	5240	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	190	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	184	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4208	-0-	-1248	-0-	162	1	4046	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	692	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	664	1	6438	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	682	1	6314	2	N	-0-					-0-
*08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	765	1	7412	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	178	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	184	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	181	1	4502	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	289	1	6192	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	305	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5499	-0-	-1507	-0-	265	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5930	-0-	-1076	-0-	281	1	5649	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	160	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	164	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	176	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	162	1	4038	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	830	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	759	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	806	1	4	2	N	-0-					-0-
							2317	3									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	787	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	600	1	1250	3	N	-0-					-0-
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	483	1	2952	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	266	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	277	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	320	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8076	-0-	-790	-0-	314	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7606	-0-	-1229	-0-	293	1	7313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	3	Y	-0-					128
04	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	727	1	7910	3	Y	-0-					128
05	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	755	1	8468	3	Y	135	135	1			128
							149	9									
06	DLQ G-10		9068	-0-	9068	9068	731	1	8335	3	Y	2					130
							2	9									
07	DLQ G-10		7806	-0-	7806	16874	747	1	7057	3	Y	2					132
							2	9									
08	DLQ G-10		8480	-0-	8480	25354	728	1	7745	3	Y	6					138
							7	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	515	1	10341	2	N	-0-					-0-
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	514	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	491	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10573	-0-	-835	-0-	498	1	10075	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	290	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5851	-0-	-566	-0-	263	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	287	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	295	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	294	1	5953	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	48	1	9866	3	N	-0-					-0-
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	45	1	9104	3	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	44	1	9295	3	N	-0-					-0-
*08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	42	1	8576	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	944	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	247	1	6644	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	224	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6603	-0-	-558	-0-	224	1	6379	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	326	1	2301	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	21	1	3346	3	N	-0-					33
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	743	1	6	2	Y	155					188
							4113	3	171	9							
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	702	1	3447	3	Y	-0-	176	1			12
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	739	1	3966	3	Y	-0-					12
*08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	741	1	4037	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									
04	9270	X	9198	-0-	-72	-0-	43	1	9110	3	N	41					106
							45	9									
05	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	45	1	9209	3	N	6					112
							7	9									
06	9210	X	8854	-0-	-356	-0-	44	1	8793	3	N	15					127
							17	9									
07	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	43	1	9032	3	N	72					199
							79	9									
08	9517	X	9489	-0-	-28	-0-	46	1	9443	3	N	-0-					199

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1072	1	7342	2	N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1090	1	7701	2	N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1026	1	6662	2	N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1089	1	7229	2	N	-0-					-0-
*08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1077	1	6995	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8100	-0-	-921	-0-	281	1	7819	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7692	-0-	-738	-0-	298	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	305	1	7526	2	N	-0-					-0-
*08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	370	1	9227	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	297	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	321	1	7964	2	N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	337	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	291	1	7253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	245	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	216	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6548	-0-	-675	-0-	222	1	6326	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23					47
							25	9									
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	1106	1	4281	3	Y	10					57
							11	9									
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	1068	1	3698	3	Y	2					59
							2	9									
07	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9946	1104	1	4068	3	Y	5					64
							6	9									
08	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14592	1102	1	3544	3	Y	-0-					64

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39					97
							43	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	26	1	5487	3	N	4					101
							4	9									
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	26	1	5243	3	N	7					108
							8	9									
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	N	6					114
							7	9									
07	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	25	1	5254	3	N	-0-					114
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					114

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7734	-0-	-2124	-0-	349	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7083	-0-	-1167	-0-	319	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	354	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	359	1	7264	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2914	-0-	-1178	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2968	-0-	-1465	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	430	-0-	-4809	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2429	-0-	-2461	-0-	346	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3258	-0-	-1795	-0-	270	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	9	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	615	-0-	-2795	-0-	87	1	528	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	82	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	815	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	754	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4994	-0-	-3035	-0-	778	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5791	-0-	-2238	-0-	776	1	5015	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4831	-0-	-839	-0-	24	1	4807	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	4869	-0-	-1207	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	203	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	210	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	203	1	5066	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					134
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	17	1	3549	3	N	-0-					134
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	18	1	3634	3	N	-0-	107	1			27
06	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	18	1	3547	3	N	-0-					27
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3606	3	Y	16	37	1			6
							18	9									
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	Y	13	1	1			18
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-			-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-			-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-			-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-			-0-
*08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-			-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	360	1	5403	3	N	-0-			-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	372	1	5483	3	N	-0-			-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	360	1	4909	3	N	-0-			-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	372	1	4687	3	N	-0-			-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	372	1	3339	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-			-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	826	1	1833	3	N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	868	1	2128	3	N	-0-			-0-
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	868	1	2706	3	N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-			-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	234	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	255	1	7104	2	N	-0-			-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	273	1	6772	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	2	N	-0-			-0-
*08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	379	1	7596	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8398	-0-	-964	-0-	378	1	8020	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	361	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8147	-0-	-936	-0-	384	1	7763	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	388	1	7856	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-			-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7070	3	N	-0-			-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	34	1	7013	3	N	-0-			-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	38	1	7740	3	N	-0-			-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	36	1	7441	3	N	-0-			-0-
*08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	37	1	7901	3	Y	-0-					-0-
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	41	1	8276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	39	1	7820	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8086	-0-	8086	15945	38	1	8048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23742	38	1	7759	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	127	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	130	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	139	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	139	1	3475	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	421	1	8420	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	376	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8008	-0-	-1562	-0-	366	1	7642	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7865	-0-	-1404	-0-	371	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	357	1	7222	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1728	-0-	-3402	-0-	750	1	978	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	3195	-0-	-2106	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	2805	-0-	-1545	-0-	750	1	2055	3	N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	3	N	-0-					-0-
*08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	724	1	6794	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	12385	-0-	-95	-0-	58	1	12327	3	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12438	-0-	-458	-0-	61	1	12377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12166	-0-	12166	12166	60	1	12106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12385	-0-	12385	24551	59	1	12326	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12231	-0-	12231	36782	60	1	12171	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6384	-0-	-786	-0-	30	1	6354	3	Y	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	36	1	7401	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6608	-0-	6608	6608	33	1	6575	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6136	-0-	6136	12744	29	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6384	-0-	6384	19128	31	1	6353	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	190	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	210	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	220	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	228	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5803	-0-	-242	-0-	224	1	5579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	315	1	9186	2	N	-0-					-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	339	1	9107	2	N	-0-					-0-
06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	299	1	8863	2	N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
*08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	304	1	8675	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									
04	3840	X	2956	-0-	-884	-0-	1208	1	1748	3	Y	-0-					25
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1257	1	3381	3	Y	-0-					25
06		DLQ G-10	4044	-0-	4044	4044	1085	1	2959	3	Y	-0-					25
07		DLQ G-10	4462	-0-	4462	8506	1101	1	3361	3	Y	-0-					25
08		DLQ G-10	4127	-0-	4127	12633	1100	1	3027	3	Y	-0-					25

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	49	1	10070	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	7507	-0-	-3083	-0-	37	1	7470	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	7405	-0-	-3476	-0-	35	1	7370	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	35	1	7212	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					-0-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	64	1	12934	3	N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	59	1	12246	3	N	-0-					-0-
*08	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	62	1	12584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4974	2	N	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	5018	2	N	-0-					-0-
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	207	1	5153	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	402	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	541	1	3135	2	N	-0-					-0-
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	443	1	3190	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	311	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	310	1	7684	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8159	-0-	-614	-0-	317	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8152	-0-	-807	-0-	314	1	7838	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	168	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	176	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	171	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	144	1	3597	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	40	1	8133	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7831	-0-	7831	7831	39	1	7792	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8003	-0-	8003	15834	38	1	7965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23764	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1276	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	683	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1133	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1237	1	4725	2	N	-0-					-0-
*08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1255	1	4551	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	657	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	616	1	5310	2	N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	640	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	694	1	4192	2	N	-0-					-0-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	724	1	3688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	-0-			-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	224	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1068	1	4912	2	N	-0-			-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	N	-0-			-0-
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2408	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	15692	-0-	-1888	-0-	747	1	14945	2	N	-0-			-0-
05	17856	X	17265	-0-	-591	-0-	774	1	16491	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	16199	-0-	-721	-0-	742	1	15457	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16542	-0-	-570	-0-	782	1	15760	2	N	-0-			-0-
08	17267	X	16496	-0-	-771	-0-	779	1	15717	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-			-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	571	1	16683	2	N	-0-			-0-
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	632	1	16971	2	N	-0-			-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	542	1	16093	2	N	-0-			-0-
07	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	570	1	16525	2	N	-0-			-0-
*08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	567	1	16150	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	274	1	8095	2	N	-0-			-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	306	1	8509	2	N	-0-			-0-
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	324	1	8037	2	N	-0-			-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	331	1	8166	2	N	-0-			-0-
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	342	1	8526	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	4595	-0-	-1729	-0-	22	1	4573	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	4333	-0-	-1787	-0-	21	1	4312	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	4937	-0-	-1387	-0-	24	1	4913	3	N	-0-			-0-
08	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	27	1	5411	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					90
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	-0-					90
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	41	1	8251	3	N	4					94
							4	9									
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8000	3	N	5					99
							6	9									
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	37	1	7686	3	N	-0-					99
*08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					99

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	32	1	6606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6395	-0-	6395	6395	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	12985	31	1	6559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6439	-0-	6439	19424	31	1	6408	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-					-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	469	1	7412	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	422	1	7711	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	451	1	8067	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	6658	-0-	-2549	-0-	479	1	6179	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-					8
04	3000	N	3026	-0-	26	110	681	1	2345	3	N	-0-					8
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					8
							2521	3									
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	18	1	2417	3	Y	-0-					8
07	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	14	1	2027	3	Y	-0-					8
08	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-					8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	2620	-0-	-3380	-0-	278	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	392	1	6718	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	382	1	5357	3	N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	458	1	8420	3	N	-0-					-0-
*08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	375	1	8126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	22	1	4402	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	21	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6958	-0-	-752	-0-	330	1	6628	2	N	-0-			-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	326	1	6916	2	N	-0-			-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	289	1	5836	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	310	1	6274	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-			-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	2186	2	N	-0-			-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	970	1	2350	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	928	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	962	1	2215	2	N	-0-			-0-
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	967	1	2262	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7323	-0-	-327	-0-	45	1	7278	3	N	-0-			-0-
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	54	1	11	2	N	-0-			-0-
							7260	3							
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	51	1	7005	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7389	-0-	-330	-0-	49	1	7340	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	7043	-0-	-521	-0-	48	1	6995	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					84
05	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					84
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	19	1	3884	3	N	-0-					84
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									
04	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	41	1	8655	3	Y	-0-					134
05	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	43	1	8704	3	Y	-0-					134
06	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	42	1	8364	3	Y	85	187	1			32
							94	9									
07	DLQ G-10		8639	-0-	8639	17139	41	1	8598	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	25362	40	1	8183	3	Y	-0-					32

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	883	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	960	1	8060	2	N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	951	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	925	1	6751	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	877	1	5488	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	579	1	15561	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15218	-0-	-1132	-0-	496	1	14722	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15912	-0-	-704	-0-	531	1	15381	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15611	-0-	-1005	-0-	529	1	15082	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9236	-0-	-901	-0-	331	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8729	-0-	-1261	-0-	285	1	8444	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	295	1	8563	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8801	-0-	-1522	-0-	298	1	8503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81					108
							89	9									
05	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	19	1	4	2	N	-0-					108
							2606	3									
06	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	17	1	2298	3	N	-0-					108
07	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					108
08	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					108

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	196	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	177	1	5125	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	178	1	5070	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	881	-0-	-1969	-0-	671	1	210	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	683	1	224	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	812	-0-	-2038	-0-	693	1	119	2	N	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	735	1	843	2	N	-0-					-0-
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	701	1	236	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	142	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	143	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	111	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	122	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	21	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	24	1	4906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	24	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5007	-0-	5007	9891	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	14884	24	1	4969	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-					-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	58	1	12435	3	N	-0-					-0-
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	55	1	11289	3	N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	50	1	10116	3	N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	48	1	10050	3	N	-0-					-0-
*08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	53	1	10844	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	15	1	3226	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3054	-0-	-1069	-0-	15	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	15	1	3029	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	3	N	-0-					-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	25	1	5317	3	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	27	1	5493	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	24	1	4922	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	25	1	5248	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5101	-0-	-417	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8796	-0-	-3384	-0-	291	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	11266	-0-	-266	-0-	404	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	399	1	11847	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
*08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	418	1	11916	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9134	-0-	-11	-0-	328	1	8806	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8754	-0-	-96	-0-	285	1	8469	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	288	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7820	-0-	-1325	-0-	265	1	7555	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	105	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	99	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4171	-0-	-1499	-0-	136	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	151	1	4213	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	158	1	3928	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	162	1	4009	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	128	1	3181	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-			-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	11	1	2262	3	N	-0-			-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-			-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-			-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	33	1	6809	3	N	-0-			-0-
*08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		538	-0-	538	538	220	1	318	3	N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	454	1	6172	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6149	-0-	-2438	-0-	483	1	5666	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	5620	-0-	-2690	-0-	362	1	5258	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	5909	-0-	-2678	-0-	399	1	5510	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5926	-0-	-1824	-0-	368	1	5558	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	271	1	8021	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	6855	-0-	-2662	-0-	238	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	338	1	8385	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8823	-0-	-601	-0-	343	1	8480	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	326	1	8129	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-			-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	30	1	6003	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4712	-0-	-658	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	4297	-0-	-1252	-0-	20	1	4277	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	3595	-0-	-1954	-0-	18	1	3577	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-			-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	N	-0-			-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			-0-
07	961	X	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	3	N	-0-			-0-
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	566	1	2819	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13430	-0-	-55	-0-	482	1	12948	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12816	-0-	-684	-0-	418	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13118	-0-	-832	-0-	438	1	12680	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13095	-0-	-855	-0-	444	1	12651	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9438	-0-	-823	-0-	327	1	9111	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	348	1	8632	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9287	-0-	-974	-0-	361	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9059	-0-	-768	-0-	349	1	8710	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	102	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	118	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	120	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	118	1	2929	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-					-0-
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	665	1	9162	3	N	-0-					-0-
06	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	443	1	8645	3	N	-0-					-0-
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	41	1	8550	3	N	-0-					-0-
*08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8730	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-					-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-					-0-
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	417	1	11201	2	N	-0-					-0-
06	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	591	1	17534	2	N	-0-					-0-
07	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	553	1	16039	2	N	-0-					-0-
*08	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	525	1	14969	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	24	1	4873	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4687	-0-	4687	4687	23	1	4664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9521	23	1	4811	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	14893	26	1	5346	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10768	-0-	-1043	-0-	53	1	10715	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10463	-0-	-847	-0-	52	1	10411	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	11058	-0-	-629	-0-	53	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	54	1	10925	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-					11
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-					11
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	24	1	4877	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		4591	-0-	4591	4591	23	1	4568	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8913	21	1	4301	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13287	21	1	4353	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67					80
							74	9									
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-					80
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-					80
							2729	3									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2702	3	Y	-0-					80
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	20	1	3012	3	Y	-0-					80
08	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	16	1	2419	3	Y	-0-					80

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	8356	-0-	-5625	-0-	300	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	445	1	13210	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	14242	-0-	-359	-0-	475	1	13767	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12006	-0-	-2595	-0-	407	1	11599	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	2	N	-0-					-0-
04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	676	1	19751	2	N	-0-					-0-
05	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	756	1	20313	2	N	-0-					-0-
06	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	645	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	676	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	15021	-0-	-159	-0-	497	1	14524	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	15379	-0-	-245	-0-	552	1	14827	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14970	-0-	-450	-0-	488	1	14482	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	14878	-0-	-1056	-0-	496	1	14382	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14811	-0-	-1123	-0-	502	1	14309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12599	-0-	-1081	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13038	-0-	-1098	-0-	468	1	12570	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12136	-0-	-1544	-0-	396	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12772	-0-	-868	-0-	426	1	12346	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12604	-0-	-447	-0-	427	1	12177	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-					-0-
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	404	1	11801	2	N	-0-					-0-
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	522	1	14031	2	N	-0-					-0-
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	498	1	14794	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	516	1	14955	2	N	-0-					-0-
*08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	511	1	14553	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-					-0-
04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	341	1	11012	3	N	-0-					-0-
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	371	1	10369	3	N	-0-					-0-
06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	388	1	9086	3	N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	473	1	7409	3	N	-0-					-0-
*08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	433	1	7956	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			N	-0-					-0-
*08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1348	1	8019	2	N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1271	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6779	-0-	-940	-0-	1279	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5666	-0-	-3324	-0-	1356	1	4310	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-					-0-
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	382	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	381	1	9443	2	N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	392	1	9678	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8900	-0-	-1144	-0-	343	1	8557	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14					35
							15	9									
05	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	34	1	7	2	Y	-0-					35
							4645	3									
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	33	1	4435	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9042	30	1	4544	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		4346	-0-	4346	13388	29	1	4317	3	Y	-0-					35

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	10376	-0-	-3574	-0-	360	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	9984	-0-	-2436	-0-	387	1	9597	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9940	-0-	-2584	-0-	387	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9901	-0-	-1786	-0-	382	1	9519	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45	1	8545	3	Y	89	177	1			29
							98	9									
04	8340	X	5031	-0-	-3309	-0-	23	1	4994	3	Y	13	9	1			33
							14	9									
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	41	1	8391	3	Y	9					42
							10	9									
06	8400	X	8359	-0-	-41	-0-	41	1	8251	3	Y	61	78	1			25
							67	9									
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	41	1	8501	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
08	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	41	1	8341	3	Y	42					72
							46	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	257	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	219	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	212	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5870	-0-	-950	-0-	226	1	5644	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	222	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	241	1	5977	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	256	1	6321	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	242	1	6028	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11203	-0-	-298	-0-	389	1	10814	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10545	-0-	-405	-0-	408	1	10137	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10909	-0-	-313	-0-	424	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	410	1	10217	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	16	1	5069	3	N	-0-					-0-
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	25	1	4996	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	233	1	6495	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	254	1	6306	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6196	-0-	-903	-0-	241	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5156	-0-	-1943	-0-	199	1	4957	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38
04	4770	X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					38
05	5735	X	1379	-0-	-4356	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					38
							1367	3									
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	1329	1	1283	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5756	1376	1	1768	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8460	1373	1	1331	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	713	1	4136	3	N	-0-			-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	690	1	3633	3	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	713	1	3549	3	N	-0-			-0-
*08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	713	1	3829	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	298	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	290	1	6026	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	304	1	6134	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	417	1	11217	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10996	-0-	-434	-0-	358	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11256	-0-	-555	-0-	375	1	10881	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	424	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	371	1	11018	2	N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	388	1	11247	2	N	-0-			-0-
*08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	391	1	11151	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
05	5115	X	2786	-0-	-2329	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	684	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	744	1	6248	3	N	-0-			-0-
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	744	1	5737	3	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	31	1	767	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	7481	-0-	4381	4381	461	1	7020	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6110	-0-	-586	-0-	219	1	5891	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	191	1	5680	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	200	1	5805	2	N	-0-			-0-
*08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	212	1	6031	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	196	1	5268	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	169	1	5024	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	181	1	5252	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	176	1	5009	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-			-0-
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	414	1	11118	2	N	-0-			-0-
06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-			-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	343	1	9938	2	N	-0-			-0-
*08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	375	1	10687	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11788	-0-	-116	-0-	423	1	11365	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10928	-0-	-592	-0-	356	1	10572	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10865	-0-	-853	-0-	362	1	10503	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10504	-0-	-1276	-0-	356	1	10148	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	57	1	12060	3	N	-0-			-0-
05	12803	X	12301	-0-	-502	-0-	60	1	12241	3	N	-0-			-0-
06	12390	X	11730	-0-	-660	-0-	58	1	11672	3	N	-0-			-0-
07	12803	X	11948	-0-	-855	-0-	57	1	11891	3	N	-0-			-0-
08	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	59	1	11999	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12369	-0-	-1191	-0-	410	1	11959	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	14115	-0-	-83	-0-	506	1	13609	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	13547	-0-	-193	-0-	442	1	13105	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	461	1	13349	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	467	1	13298	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-			-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-			-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	37	1	7497	3	N	-0-			-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	37	1	7341	3	N	-0-			-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	35	1	7393	3	N	-0-			-0-
*08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-			-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	211	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	289	1	7773	2	N	-0-			-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	247	1	7323	2	N	-0-			-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	256	1	7415	2	N	-0-			-0-
*08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	256	1	7306	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-			-0-
04	25890	X	23968	-0-	-1922	-0-	794	1	23174	2	N	-0-			-0-
05	26071	X	25200	-0-	-871	-0-	904	1	24296	2	N	-0-			-0-
06	24690	X	23546	-0-	-1144	-0-	767	1	22779	2	N	-0-			-0-
07	25513	X	23629	-0-	-1884	-0-	788	1	22841	2	N	-0-			-0-
08	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-			-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1232	1	11437	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	10375	-0-	-1775	-0-	1093	1	9282	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	10823	-0-	-1856	-0-	1140	1	9683	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	7010	-0-	-5669	-0-	1016	1	5994	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	281	1	8193	2	N	-0-			-0-
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	363	1	9749	2	N	-0-			-0-
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	383	1	11362	2	N	-0-			-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	355	1	10297	2	N	-0-			-0-
*08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-			-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	469	1	5648	2	N	-0-			-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	380	1	4358	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	293	1	3124	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1737	-0-	-1394	-0-	167	1	1570	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	348	1	9363	2	N	-0-			-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	298	1	8837	2	N	-0-			-0-
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	314	1	9107	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	363	1	10605	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	400	1	10746	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10621	-0-	-839	-0-	346	1	10275	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10530	-0-	-1033	-0-	351	1	10179	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	340	1	9702	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
05	8835	X	8639	-0-	-196	-0-	13	2	8626	3	N	-0-			-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-			-0-
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-			-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-			-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	787	1	5634	2	N	-0-			-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	717	1	3831	2	N	-0-			-0-
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	853	1	4486	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-			-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-			-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	250	1	6720	2	N	-0-			-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	208	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	224	1	6486	2	N	-0-			-0-
*08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	219	1	6248	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10868	-0-	-354	-0-	390	1	10478	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	339	1	10072	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	354	1	10257	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10493	-0-	-388	-0-	356	1	10137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	219	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	215	1	4452	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	226	1	4556	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	224	1	4513	2	N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	382	1	10272	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9274	-0-	-1676	-0-	302	1	8972	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10659	-0-	-656	-0-	356	1	10303	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			24
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-			24
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-			24
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-			24
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	16	1	3438	3	N	-0-			24
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			24

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	47	1	9913	3	N	-0-			-0-
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	49	1	9996	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	-0-			-0-
*08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	44	1	9004	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	317	1	9261	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9937	-0-	-231	-0-	357	1	9580	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	310	1	9201	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	322	1	9344	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9728	-0-	-223	-0-	330	1	9398	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1067	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-			-0-
06	840	X	760	-0-	-80	-0-	310	1	450	2	N	-0-			-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	849	1	2385	2	N	-0-			-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	848	1	2348	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	7997	-0-	-1693	-0-	37	1	7960	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8132	-0-	-1881	-0-	40	1	8092	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	40	1	8060	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8792	-0-	-880	-0-	42	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	42	1	8661	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	-0-					-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	915	1	6317	2	N	-0-					-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	869	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	895	1	6177	2	N	-0-					-0-
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	767	1	4313	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-					-0-
04	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-					-0-
05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	551	1	14809	2	N	-0-					-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	474	1	14069	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	14771	-0-	-78	-0-	493	1	14278	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14524	-0-	-325	-0-	492	1	14032	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9449	-0-	-2281	-0-	313	1	9136	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	8812	-0-	-3309	-0-	316	1	8496	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	258	1	7662	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	6724	-0-	-5118	-0-	224	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8364	-0-	-2889	-0-	282	1	8038	2	N	40					40
							44	9									

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6075	-0-	-1245	-0-	201	1	5874	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	235	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	205	1	6087	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	193	1	5597	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	199	1	5675	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	8836	-0-	-2174	-0-	310	1	8526	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	10617	-0-	-109	-0-	354	1	10263	3	N	-0-					-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	413	1	11934	3	N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	430	1	12182	3	N	-0-					-0-
*08	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	413	1	11978	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35	1	6628	3	N	19					121
							21	9									
04	7020	X	5419	-0-	-1601	-0-	25	1	5388	3	N	5					126
							6	9									
05	7006	X	6573	-0-	-433	-0-	32	1	6491	3	N	45					171
							50	9									
06	6720	X	6091	-0-	-629	-0-	30	1	6032	3	N	26	182	1			15
							29	9									
07	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					15
08	6696	X	4728	-0-	-1968	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					15

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5579	-0-	-2371	-0-	333	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	526	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	532	1	7668	2	N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	596	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	569	1	7071	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11555	-0-	-595	-0-	54	1	11501	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	59	1	12025	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11543	-0-	-637	-0-	57	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	65	1	13598	3	N	-0-					-0-
*08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	67	1	13761	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153
04	12930	X	12018	-0-	-912	-0-	56	1	11962	3	N	-0-					153
05	13361	X	12415	-0-	-946	-0-	61	1	12354	3	N	-0-					153
06	12930	X	11974	-0-	-956	-0-	59	1	11840	3	N	68	187	1			34
							75	9									
07	12772	X	12256	-0-	-516	-0-	58	1	12198	3	N	-0-					34
08	12555	X	12271	-0-	-284	-0-	60	1	12211	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	327	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	374	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4534	-0-	-1886	-0-	274	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	323	1	4888	2	N	-0-					-0-
*08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	417	1	6325	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
*08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	418	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	477	1	12810	2	N	-0-					-0-
06	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	410	1	12177	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	394	1	11424	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	384	1	10935	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									
04	3000	N	6591	-0-	3591	8685	837	1	5754	3	Y	-0-					17
05	14579	X	5894	-0-	-8685	-0-	862	1	5032	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	835	1	5064	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		6506	-0-	6506	12405	864	1	5642	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	18199	861	1	4921	3	Y	11					28
							12	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									
04	2880	X	955	-0-	-1925	-0-	841	1	114	3	Y	-0-					80
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10					90
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	792	1	14	9	Y	13	86	1			17
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1644	838	1			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2357	713	1			Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	30	1	6173	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	30	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	30	1	6221	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	31	1	6296	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11059	-0-	-731	-0-	52	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10167	-0-	-1293	-0-	50	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	50	1	10393	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10635	-0-	-184	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10214	-0-	-2186	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	9176	-0-	-3224	-0-	9176	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	559	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	434	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	451	1	6228	2	N	-0-					-0-
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	406	1	6122	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22
04	7590	X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-					22
05	7502	X	5472	-0-	-2030	-0-	778	1	7	2	N	-0-					22
							4687	3									
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	754	1	8396	3	N	-0-					22
07	7502	X	5669	-0-	-1833	-0-	769	1	4900	3	N	-0-					22
08	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	798	1	5919	3	N	-0-					22

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-					22
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18					40
							20	9									
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	15	1	2283	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
07	DLQ G-10		2298	-0-	2298	4605	15	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2311	-0-	2311	6916	15	1	2296	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	297	1	7977	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	254	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7873	-0-	-528	-0-	263	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7609	-0-	-668	-0-	258	1	7351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9228	-0-	-723	-0-	67	1	14	2	N	-0-					-0-
							9147	3									
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	63	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8873	-0-	-768	-0-	59	1	8814	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8766	-0-	-813	-0-	59	1	8707	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	423	1	11363	2	N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	368	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10692	-0-	-282	-0-	363	1	10329	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-
*04	5460	X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-					-0-
*05	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	19	1	3899	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
*06	DLQ	G-10	5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					22
*07	DLQ	G-10	5281	-0-	5281	10390	25	1	5256	3	Y	-0-					22
*08	DLQ	G-10	5313	-0-	5313	15703	26	1	5213	3	Y	67					89
							74	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15500	-0-	15500	15500	830	1	14670	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15
*04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-					15
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	738	1	6708	3	Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	6907	-0-	6907	6907	658	1	6249	3	Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	7570	-0-	7570	14477	744	1	6826	3	Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	23067	715	1	7875	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-			-0-
04	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-			-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	566	1	15217	2	N	-0-			-0-
06	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	504	1	14948	2	N	-0-			-0-
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	522	1	15128	2	N	-0-			-0-
*08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	519	1	14789	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-			-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-			-0-
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	871	1	5076	2	N	-0-			-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	824	1	4852	2	N	-0-			-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	851	1	4889	2	N	-0-			-0-
*08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	845	1	4794	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	211	1	4499	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	196	1	4078	2	N	-0-			-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	215	1	4325	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	213	1	4308	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	342	1	9177	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	9088	-0-	-152	-0-	296	1	8792	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9291	-0-	-319	-0-	310	1	8981	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	7625	-0-	-1985	-0-	259	1	7366	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-			-0-
04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-			-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
*08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	293	1	6251	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	288	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	297	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6155	-0-	-541	-0-	291	1	5864	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-			-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-			-0-
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-			-0-
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-			-0-
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-			-0-
*08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	371	1	5284	3	N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	3	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	372	1	5322	3	N	-0-					-0-
*08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5095	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	713	1	4958	3	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	690	1	4221	3	N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	713	1	3846	3	N	-0-					-0-
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	4021	3	N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	322	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4510	2	N	-0-					-0-
*08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	298	1	4523	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-					-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-					-0-
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	356	1	9918	2	N	-0-					-0-
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	371	1	9211	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9543	-0-	-67	-0-	371	1	9172	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	359	1	8959	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15694	-0-	-550	-0-	563	1	15131	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14934	-0-	-786	-0-	487	1	14447	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15067	-0-	-1177	-0-	503	1	14564	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	14809	-0-	-970	-0-	502	1	14307	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	363	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	334	1	9899	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	331	1	9578	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	338	1	9636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10227	-0-	-663	-0-	339	1	9888	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10801	-0-	-328	-0-	388	1	10413	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10165	-0-	-605	-0-	331	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9995	-0-	-886	-0-	333	1	9662	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1					14
							1	9									
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	53	1	10797	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51	1	10245	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20779	50	1	10430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10189	-0-	10189	30968	50	1	10139	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	27	1	5406	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	27	1	5586	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	27	1	5554	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	246	1	7179	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7468	-0-	-685	-0-	268	1	7200	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7142	-0-	-887	-0-	238	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	49	1	10380	3	Y	-0-					17
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	52	1	10670	3	Y	68					85
							75	9									
06	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	47	1	9494	3	Y	37	84	1			38
							41	9									
07	DLQ G-10		10347	-0-	10347	19929	49	1	10298	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		9419	-0-	9419	29348	46	1	9316	3	Y	52					90
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	333	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	291	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	304	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9278	-0-	-84	-0-	315	1	8963	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	23	1	4689	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4771	-0-	-1079	-0-	24	1	4747	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	25	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-					-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	38	1	7823	3	N	-0-					-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	36	1	7330	3	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					-0-
*08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	225	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	200	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	211	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	3615	-0-	-2678	-0-	389	1	3226	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6828	-0-	-426	-0-	245	1	6583	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6560	-0-	-460	-0-	214	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6377	-0-	-815	-0-	213	1	6164	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	215	1	6126	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7353	-0-	-267	-0-	240	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	253	1	7044	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	265	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	273	1	6745	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	225	1	5604	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7745	-0-	-565	-0-	253	1	7492	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	278	1	7747	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	298	1	7389	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	309	1	7641	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	305	1	7601	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	221	1	6540	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	231	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6422	-0-	-358	-0-	249	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	250	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	268	1	6685	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	961	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	983	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1104	1	2344	2	N	-0-					-0-
*08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	2307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
*08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	210	1	4385	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	169	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	237	1	4316	2	N	-0-					-0-
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	384	1	5049	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	349	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	368	1	9138	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	374	1	9236	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	353	1	8804	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	262	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	232	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7160	2	N	-0-					-0-
*08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	251	1	7150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25
04	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-					25
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					25
							3348	3									
06	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	44	1	5925	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	12737	414	1	6354	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	16979	398	1	3844	3	Y	-0-					25

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62
04	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	41	1	6563	3	Y	-0-					62
05	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	51	1	11	2	Y	-0-					62
							7025	3									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	40	1	5508	3	Y	126	175	1			13
							139	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11651	40	1	5924	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	17357	38	1	5468	3	Y	182	183	1			12
							200	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	471	1	13922	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	413	1	11490	2	N	-0-					-0-
06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	495	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	503	1	12433	2	N	-0-					-0-
*08	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	489	1	12185	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12714	-0-	-1416	-0-	416	1	12298	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	469	1	13043	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12963	-0-	-1167	-0-	502	1	12461	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	10820	-0-	-3781	-0-	421	1	10399	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	521	1	12991	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	244	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	271	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	284	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	291	1	7199	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	288	1	7181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9411	-0-	-99	-0-	308	1	9103	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9745	-0-	-82	-0-	338	1	9407	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9131	-0-	-379	-0-	354	1	8777	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9220	-0-	-607	-0-	359	1	8861	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9090	-0-	-737	-0-	350	1	8740	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	352	1	10415	2	N	-0-					-0-
05	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	395	1	11000	2	N	-0-					-0-
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	429	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	405	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8714	-0-	-2694	-0-	336	1	8378	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	646	1	18869	2	N	-0-					-0-
05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	704	1	18915	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18428	-0-	-1132	-0-	601	1	17827	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	19058	-0-	-1154	-0-	636	1	18422	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	187	1	5523	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	226	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	225	1	5553	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	225	1	5614	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									
04	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	23	1	3674	3	N	40					62
							44	9									
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	28	1	6	2	N	-0-					62
							3855	3									
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	27	1	3714	3	N	-0-					62
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	26	1	3836	3	N	-0-					62
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	26	1	3760	3	N	-0-					62

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10855	-0-	-875	-0-	359	1	10496	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	401	1	10764	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10266	-0-	-1464	-0-	335	1	9931	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10287	-0-	-1400	-0-	343	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	242	1	6511	2	N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	230	1	6814	2	N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	245	1	7106	2	N	-0-					-0-
*08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	248	1	7067	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
*08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1			62
							84	9									
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					62
							4435	3									
06	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	30	1	4169	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4605	-0-	4605	8804	29	1	4376	3	Y	182	187	1			57
							200	9									
08	DLQ G-10		4594	-0-	4594	13398	30	1	4351	3	Y	194	187	1			64
							213	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	1103	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	1034	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	1078	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	861	-0-	-5711	-0-	861	1			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-					-0-
04	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-					-0-
05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	550	1	14776	2	N	-0-					-0-
06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	484	1	14360	2	N	-0-					-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	494	1	14328	2	N	-0-					-0-
*08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	505	1	14404	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4801	-0-	-1139	-0-	22	1	4779	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	4378	-0-	-1760	-0-	21	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	3449	-0-	-2491	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	3988	-0-	-2150	-0-	19	1	3969	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	3727	-0-	-2256	-0-	18	1	3709	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	464	1	9228	2	N	-0-					-0-
05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	437	1	9209	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	414	1	8619	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8980	-0-	-1033	-0-	422	1	8558	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	404	1	8163	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7161	-0-	-189	-0-	237	1	6924	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	262	1	7047	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6694	-0-	-596	-0-	218	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	231	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		3056	-0-	3056	3056	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8583	-0-	8583	11639	729	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9961	-0-	9961	21600	253	1	9708	3	N	-0-					-0-
*08	29088	X	7488	-0-	-21600	-0-	37	1	7451	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					22
06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	21	1	4176	3	Y	58	80	1			-0-
							64	9									
07	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	21	1	4418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1333	1	7686	2	N	-0-					-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1389	1	7612	2	N	-0-					-0-
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1380	1	7457	2	N	-0-					-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1385	1	7528	2	N	-0-					-0-
*08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1273	1	6592	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9358	-0-	-1232	-0-	445	1	8913	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	407	1	8773	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8986	-0-	-1124	-0-	408	1	8578	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9099	-0-	-945	-0-	434	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	422	1	8532	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	122	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	142	1	3512	2	N	-0-					-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3557	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15542	-0-	-1318	-0-	515	1	15027	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	15723	-0-	-1699	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14954	-0-	-1066	-0-	487	1	14467	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15917	-0-	-637	-0-	531	1	15386	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15974	-0-	-84	-0-	542	1	15432	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11121	-0-	-1509	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	11940	-0-	-1111	-0-	428	1	11512	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12106	-0-	-524	-0-	395	1	11711	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12337	-0-	-125	-0-	412	1	11925	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11274	-0-	-785	-0-	382	1	10892	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3100	-0-	-1220	-0-	150	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3175	-0-	-1289	-0-	147	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3074	-0-	-1246	-0-	143	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	147	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	142	1	2850	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1105	1	3497	2	N	-0-					-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1173	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	1162	1	2756	2	N	-0-					-0-
*08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1350	1	3511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-			-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	705	1	20579	2	N	-0-			-0-
05	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	755	1	20280	2	N	-0-			-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	637	1	18920	2	N	-0-			-0-
07	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	653	1	18935	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	5367	-0-	-4708	-0-	771	1	4596	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	3954	-0-	-5796	-0-	762	1	3192	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	3969	-0-	-6106	-0-	823	1	3146	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	4533	-0-	-3930	-0-	897	1	3636	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	398	1	8005	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8517	-0-	-938	-0-	383	1	8134	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	361	1	7548	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7434	-0-	-1308	-0-	352	1	7082	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	375	1	7611	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-			-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	46	1	9770	3	N	-0-			-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	50	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	8345	-0-	-715	-0-	41	1	8304	3	N	-0-			-0-
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	46	1	9604	3	N	-0-			-0-
08	9362	X	9307	-0-	-55	-0-	45	1	9262	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-			-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	644	1	8429	3	N	-0-			-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	840	1	7168	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	7702	-0-	-1226	-0-	840	1	6862	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	5672	-0-	-3256	-0-	5672	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	9290	-0-	-3430	-0-	308	1	8982	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12609	-0-	-535	-0-	452	1	12157	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	11100	-0-	-960	-0-	362	1	10738	2	N	-0-			-0-
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	426	1	12358	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12341	-0-	-276	-0-	418	1	11923	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	9381	-0-	-69	-0-	311	1	9070	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	347	1	9312	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	302	1	8959	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9453	-0-	-343	-0-	315	1	9138	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9596	-0-	-107	-0-	325	1	9271	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	517	1	10324	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11137	-0-	-705	-0-	504	1	10633	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10635	-0-	-645	-0-	495	1	10140	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	514	1	10348	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	511	1	10333	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		11342	-0-	11342	11342	908	1	10434	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		9260	-0-	9260	20602	1083	1	8177	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	2	N	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	303	1	8838	2	N	-0-			-0-
05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	334	1	8984	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8809	-0-	-11	-0-	287	1	8522	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	300	1	8688	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7026	-0-	4026	10720	233	1	6793	2	N	-0-			-0-
05	17766	X	7046	-0-	-10720	-0-	253	1	6793	2	N	-0-			-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	234	1	6945	2	N	-0-			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	241	1	6997	2	N	-0-			-0-
*08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	227	1	6463	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-			-0-
04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-			-0-
05	15562	X	15333	-0-	-229	-0-	75	1	15258	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		14573	-0-	14573	14573	72	1	14501	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		14906	-0-	14906	29479	71	1	14835	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		14699	-0-	14699	44178	72	1	14627	3	Y	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	804	1	6080	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7606	-0-	-51	-0-	849	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	847	1	6121	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	883	1	6503	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	870	1	6328	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	61					222
							67	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1131	1	2414	3	N	-0-	184	1			38
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1132	1	2458	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	434	1	12681	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13456	-0-	-463	-0-	483	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12707	-0-	-763	-0-	414	1	12293	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12765	-0-	-875	-0-	426	1	12339	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	441	1	12562	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	39	1	8402	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	37	1	7529	3	N	-0-					-0-
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	38	1	8027	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8027	-0-	-219	-0-	39	1	7988	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	4093	-0-	-1547	-0-	378	1	3715	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	393	1	4299	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	394	1	4509	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9911	-0-	-1590	-0-	444	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9317	-0-	-1723	-0-	424	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	458	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9945	-0-	-533	-0-	470	1	9475	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-					-0-
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	304	1	8453	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	315	1	7791	2	N	-0-					-0-
*08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	323	1	8065	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11881	-0-	-364	-0-	426	1	11455	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11426	-0-	-424	-0-	372	1	11054	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11058	-0-	-1063	-0-	369	1	10689	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10757	-0-	-1178	-0-	365	1	10392	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									
04	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-					20
05	11501	X	11050	-0-	-451	-0-	54	1	10996	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10588	-0-	10588	10588	52	1	10536	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		10878	-0-	10878	21466	52	1	10826	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		10722	-0-	10722	32188	52	1	10670	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2					12
							2	9									
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	751	1	7771	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	732	1	8520	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		10274	-0-	10274	19528	758	1	9514	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		9607	-0-	9607	29135	756	1	8850	3	Y	1					18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10141	-0-	-749	-0-	454	1	9687	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9808	-0-	-1445	-0-	483	1	9325	2	N	-0-					-0-
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	460	1	9926	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8942	-0-	-1536	-0-	574	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9588	-0-	-890	-0-	754	1	8834	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	803	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	226	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	834	1	3502	2	N	-0-					-0-
*08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3475	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	15					132
							17	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	32	1	6775	3	Y	19					151
							21	9									
05	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	28	1	5749	3	Y	6	145	1			12
							7	9									
06	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	454	1	3733	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		8329	-0-	8329	12517	40	1	8281	3	Y	7					20
							8	9									
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	16833	223	1	4093	3	Y	-0-					20

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	368	1	10893	2	N	-0-					-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	386	1	10750	2	N	-0-					-0-
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	422	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	468	1	11561	2	N	-0-					-0-
*08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	244	1	6093	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	-0-					-0-
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	984	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1009	1	7995	2	N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1131	1	10320	2	N	-0-					-0-
*08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	812	1	11543	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14699	-0-	-3751	-0-	481	1	14218	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	17378	-0-	-1687	-0-	603	1	16775	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16133	-0-	-2317	-0-	625	1	15508	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16656	-0-	-1076	-0-	648	1	16008	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16053	-0-	-1679	-0-	619	1	15434	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	818	1	1734	3	Y	-0-					43
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	848	1	2232	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	823	1	2565	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7013	850	1	2775	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3772	-0-	3772	10785	851	1	2869	3	Y	47					90
							52	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5843	-0-	-697	-0-	193	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	203	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	174	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	190	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5548	-0-	-993	-0-	188	1	5360	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40	1	7629	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36	1	7676	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	Y	9					17
							10	9									
06	5730	X	2232	-0-	-3498	-0-	11	1	2213	3	Y	7					24
							8	9									
07	5921	X	3548	-0-	-2373	-0-	17	1	3528	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	27	1	5439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	489	1	14266	2	N	-0-					-0-
05	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	539	1	14495	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	465	1	13801	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
*08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	505	1	14395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59 39	1 9	8456	3	N	35					87
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	8113	3	N	17					104
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	54 35	1 9	8304	3	N	32					136
06	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	53 32	1 9	7997	3	N	29					165
07	8401	X	7447	-0-	-954	-0-	47 30	1 9	7370	3	N	27					192
08	8401	X	7805	-0-	-596	-0-	51 26	1 9	7728	3	N	24					216

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	2	N	-0-					-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	516	1	15268	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	576	1	16040	2	N	-0-					-0-
06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	614	1	15245	2	N	-0-					-0-
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	612	1	15109	2	N	-0-					-0-
*08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	616	1	15367	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23 52	1 9	4333	3	Y	47	179	1			5
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20 11	1 9	4192	3	Y	10					15
05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	21 8	1 9	4185	3	Y	7					22
06	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	20 10	1 9	3941	3	Y	9					31
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8025	19 23	1 9	4012	3	Y	21					52
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	12064	20 18	1 9	4001	3	Y	16					68

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	3	N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	372	1	3922	3	N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	354	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	372	1	2867	3	N	-0-					-0-
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	372	1	3182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	212	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	228	1	6605	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	224	1	6394	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	28	1	5655	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5985	-0-	5985	11668	28	1	5957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5876	-0-	5876	17544	29	1	5847	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-					-0-
05	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	477	1	10131	2	N	-0-					-0-
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	459	1	9586	2	N	-0-					-0-
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	421	1	8500	2	N	-0-					-0-
*08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	415	1	8397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	11580	X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	11623	-0-	-994	-0-	57	1	11566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	59	1	11903	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11841	-0-	11841	23803	56	1	11785	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11682	-0-	11682	35485	57	1	11625	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11958	-0-	-442	-0-	534	1	11424	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	520	1	10854	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	543	1	10891	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	537	1	10952	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
*08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-					-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	209	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	195	1	4812	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	165	1	4113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	148	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	179	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	141	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	141	1	2129	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4529	3									
06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	32	1	4304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	8750	29	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13684	33	1	4901	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	271	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	311	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	355	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8809	-0-	-150	-0-	343	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7772	-0-	-1187	-0-	300	1	7472	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11585	-0-	-895	-0-	54	1	11531	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	10589	-0-	-2307	-0-	52	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	54	1	10811	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	10233	-0-	-1733	-0-	49	1	10184	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10725	-0-	-1241	-0-	52	1	10673	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	242	1	251	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4910	-0-	4910	4910	873	1	4037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	667	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	713	1	2606	3	N	-0-					-0-
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	704	1	3003	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	9									
04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									
05	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	920	1	4348	3	Y	52					137
							57	9									
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	889	1	3911	3	Y	76					213
							84	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8938	914	1	3118	3	Y	20	171	1			62
							22	9									
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13872	919	1	3981	3	Y	31					93
							34	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	160	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	136	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	140	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	143	1	4224	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	4489	2	N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	137	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	142	1	3496	2	N	-0-					-0-
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	144	1	3583	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7159	-0-	-791	-0-	234	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7570	-0-	-614	-0-	263	1	7307	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7832	-0-	-135	-0-	305	1	7527	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	263	1	6562	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13675	-0-	-215	-0-	447	1	13228	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	13886	-0-	-467	-0-	482	1	13404	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13701	-0-	-849	-0-	531	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	523	1	12929	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13721	-0-	-1314	-0-	529	1	13192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	577	1	1119	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7781	-0-	-279	-0-	270	1	7511	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7410	-0-	-390	-0-	287	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	296	1	7313	2	N	-0-					-0-
*08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	333	1	8314	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

03	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-					-0-
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-					-0-
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1149	1	14207	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13185	-0-	-1185	-0-	965	1	12220	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14487	-0-	-610	-0-	1073	1	13414	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14787	-0-	-558	-0-	1100	1	13687	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

03	14198	X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-					-0-
04	13620	X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-					-0-
05	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	62	1	12562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13942	-0-	13942	22154	66	1	13876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	35411	65	1	13192	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	160	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	149	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	147	1	4200	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	781	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	798	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	750	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	801	1	2188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	30	1	6202	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	30	1	6083	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	30	1	6317	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	29	1	5994	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7006	-0-	-124	-0-	694	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	648	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	715	1	4991	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	856	1	5675	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21 74	1 9	4074	3	Y	67	159	1			25
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	3871	3	Y	42					67
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19 43	1 9	3930	3	Y	39					106
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19 15	1 9	3751	3	Y	14					120
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7557	18 40	1 9	3714	3	Y	36					156
08	DLQ G-10		3655	-0-	3655	11212	18	1	3637	3	Y	-0-					156

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-					46
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	609	1	4	2	N	-0-					46
							2765	3									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	544	1	2721	3	N	-0-					46
07	217	X	147	-0-	-70	-0-	1	1	146	3	N	-0-					46
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	3	N	-0-					46

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31					123
							34	9									
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	827	1	2567	3	Y	51	135	1			39
							56	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7002	854	1	2662	3	Y	33					72
							36	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	10606	855	1	2730	3	Y	17					89
							19	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		2372	-0-	2372	2372	589	1	1783	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5549	-0-	5549	7921	732	1	4817	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	815	1	6	2	N	-0-					-0-
							4276	3									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	804	1	3928	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	314	1	2338	3	N	-0-					-0-
*08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	645	1	3848	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1			-0-
							124	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	14	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	20	1	4275	3	N	-0-					-0-
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	35	1	5259	3	Y	7					20
							8	9									
06	DLQ G-10		4930	-0-	4930	4930	32	1	4870	3	Y	25	45	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		4924	-0-	4924	9854	31	1	4892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	14857	33	1	4970	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	369	1	3426	3	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	372	1	3582	3	N	-0-					-0-
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	372	1	3769	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	360	1	7127	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	2841	-0-	-6056	-0-	125	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	4520	-0-	-4090	-0-	570	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	5710	-0-	-2815	-0-	270	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	339	1	6898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	775	1	4163	3	N	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	750	1	3938	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	775	1	3737	3	N	-0-					-0-
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28
04	6780	X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-					28
05	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	46	1	10	2	N	-0-					28
							6312	3									
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	72	1	9858	3	N	4					32
							4	9									
07	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	37	1	5524	3	N	-0-					32
08	6417	X	5455	-0-	-962	-0-	37	1	5418	3	N	-0-					32

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1246	-0-	1246	1246	367	1	879	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1085	1	2130	3	N	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1033	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1085	1	1983	3	N	-0-					-0-
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1081	1	2704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					13
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	N	-0-					13
							3066	3									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					13
07	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	805	1	2222	3	N	-0-					13
08	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	784	1	2433	3	N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-					-0-
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	280	1	8174	2	N	-0-					-0-
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	349	1	9367	2	N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	292	1	8664	2	N	-0-					-0-
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
*08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	329	1	9380	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6159	-0-	-921	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6112	-0-	-1204	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6463	-0-	-636	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7481	-0-	-649	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
*08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	20	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	19	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	N	-0-					-0-
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	20	1	4092	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	24	1	4492	3	Y	10	35	1			3
							11	9									
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	17	1	3557	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	18	1	3577	3	Y	16					32
							18	9									
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	19	1	3744	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	7630	18	1	3848	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3704	-0-	3704	11334	18	1	3686	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-			-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	39	1	8027	3	N	-0-			-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	37	1	7448	3	N	-0-			-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	36	1	7500	3	N	-0-			-0-
*08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	37	1	7514	3	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-			-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-			-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-			-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-			-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-			-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	868	1	5530	3	N	-0-			-0-
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	840	1	7321	3	N	-0-			-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	868	1	7348	3	N	-0-			-0-
*08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	868	1	6771	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

03	6603	X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-			-0-
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	221	1	5940	2	N	-0-			-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	205	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	204	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	11029	-0-	-224	-0-	396	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10460	-0-	-430	-0-	341	1	10119	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10647	-0-	-420	-0-	355	1	10292	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	358	1	10188	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9932	-0-	-236	-0-	356	1	9576	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9098	-0-	-742	-0-	297	1	8801	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-					-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	888	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1032	1	4860	2	N	-0-					-0-
*08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1299	1	4698	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	7513	-0-	-3089	-0-	371	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	10211	-0-	-49	-0-	360	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	372	1	10476	3	N	-0-					-0-
*08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	372	1	9772	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7
05	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	23	1	4566	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	8630	19	1	4022	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		4865	-0-	4865	13495	24	1	4841	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	732	1	12731	2	N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	727	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	721	1	9254	2	N	-0-					-0-
*08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	709	1	8393	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	270	X	27	-0-	-243	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	699	1	1137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									
04	12660	X	12148	-0-	-512	-0-	57	1	12090	3	N	1					21
							1	9									
05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	60	1	12256	3	N	-0-					21
06	12390	X	11879	-0-	-511	-0-	59	1	11820	3	N	-0-					21
07	12803	X	12191	-0-	-612	-0-	58	1	12133	3	N	-0-					21
08	12648	X	12132	-0-	-516	-0-	59	1	12051	3	N	20					41
							22	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
*08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	690	1	4857	3	N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	3	N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	360	1	4001	3	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					-0-
*08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	372	1	3347	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	3	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	34	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	35	1	7096	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	26	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4929	-0-	-2511	-0-	23	1	4906	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	4871	-0-	-2569	-0-	24	1	4847	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5720	-0-	-1600	-0-	271	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5703	-0-	-1365	-0-	255	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	250	1	5198	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5366	-0-	-1206	-0-	253	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5443	-0-	-478	-0-	258	1	5185	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9584	-0-	-863	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8735	-0-	-1375	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8480	-0-	-1502	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	8368	-0-	-302	-0-	39	1	8329	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8420	-0-	8420	16632	40	1	8380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8326	-0-	8326	24958	41	1	8285	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	895	1	752	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	297	1	8798	2	N	-0-					-0-
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	346	1	8585	2	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	367	1	9077	2	N	-0-					-0-
*08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	391	1	9747	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	15	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	16	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6724	16	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3344	-0-	3344	10068	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7790	-0-	-400	-0-	36	1	7754	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	40	1	8111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7867	-0-	7867	7867	39	1	7828	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8081	-0-	8081	15948	38	1	8043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8026	-0-	8026	23974	39	1	7987	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	110	1	3208	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	124	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2091	-0-	-1381	-0-	71	1	2020	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-					-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	334	1	9755	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	351	1	9435	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9424	-0-	-356	-0-	307	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9443	-0-	-911	-0-	315	1	9128	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9302	-0-	-1052	-0-	315	1	8987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-			-0-
04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	444	1	12967	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	492	1	13210	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12281	-0-	-409	-0-	400	1	11881	2	N	-0-			-0-
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	460	1	13320	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	12960	-0-	-153	-0-	439	1	12521	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	3	N	-0-			-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	19	1	4038	3	N	-0-			-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	20	1	4112	3	N	-0-			-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	18	1	3639	3	N	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13343	-0-	-1777	-0-	442	1	12901	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	14420	-0-	-708	-0-	517	1	13903	2	N	-0-			-0-
06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	477	1	14165	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14983	-0-	-145	-0-	500	1	14483	2	N	-0-			-0-
*08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	493	1	14053	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	1	1	228	3	N	-0-			-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	230	782	1	2448	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	10669	-0-	7569	7799	747	1	9922	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	8743	-0-	5643	13442	43	1	8700	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1135	1	5004	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-			-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1171	1	4831	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	1156	1	4565	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	771	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	897	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	880	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	906	1	2126	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	866	1	2037	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	830	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	931	1	4391	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4900	-0-	-20	-0-	898	1	4002	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	922	1	3965	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	3806	-0-	-1402	-0-	841	1	2965	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	10130	-0-	-7	-0-	363	1	9767	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	315	1	9347	2	N	-0-			-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	342	1	9900	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	10012	-0-	-156	-0-	339	1	9673	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	12395	-0-	-5	-0-	61	1	12334	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	11455	-0-	-545	-0-	57	1	11398	3	N	-0-			-0-
07	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	56	1	11744	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	57	1	11560	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-			-0-
05	10881	X	8798	-0-	-2083	-0-	43	1	8755	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9696	-0-	9696	9696	48	1	9648	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	19693	48	1	9949	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9008	-0-	9008	28701	44	1	8964	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-			-0-
04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-			-0-
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	673	1	18098	2	N	-0-			-0-
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	584	1	17327	2	N	-0-			-0-
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	616	1	17844	2	N	-0-			-0-
*08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	623	1	17753	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	30	1	6183	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	29	1	5744	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	28	1	5953	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	29	1	5976	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	32	1	6436	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	30	1	6093	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6260	-0-	-436	-0-	30	1	6230	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6236	-0-	-367	-0-	30	1	6206	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	36	1	7606	3	N	-0-			-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	39	1	7913	3	N	-0-			-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	42	1	8435	3	N	-0-			-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	38	1	7987	3	N	-0-			-0-
*08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	39	1	7869	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	45	1	9665	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10477	-0-	-993	-0-	51	1	10426	3	N	-0-			-0-
06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	52	1	10384	3	N	-0-			-0-
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	56	1	11719	3	N	-0-			-0-
*08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	57	1	11526	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-			-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	38	1	8158	3	N	-0-			-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	41	1	8316	3	N	-0-			-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	40	1	7950	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	38	1	7954	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	235	1	6848	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	279	1	7510	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	245	1	7275	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	268	1	7761	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6927	-0-	-296	-0-	312	1	6615	2	N	-0-			-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	309	1	6461	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	319	1	6488	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	318	1	6547	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14634	-0-	-456	-0-	735	1	13899	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	685	1	13831	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13785	-0-	-1245	-0-	661	1	13124	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	15268	-0-	-263	-0-	752	1	14516	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	15224	-0-	-307	-0-	749	1	14475	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-			-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	489	1	14295	2	N	-0-			-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	538	1	14462	2	N	-0-			-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	437	1	12955	2	N	-0-			-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	456	1	13207	2	N	-0-			-0-
*08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	461	1	13142	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1164	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1197	1	3000	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1136	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1125	1	2245	2	N	-0-					-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1082	1	2293	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									
04	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	18	1	3813	3	N	1					67
							1	9									
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	19	1	3907	3	N	-0-					67
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	19	1	3753	3	N	-0-					67
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					67
08	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4034	3	N	13					80
							14	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6120	-0-	-173	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					109
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-					109
05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-	80	1			29
07	DLQ G-10		3261	-0-	3261	6421	16	1	3245	3	Y	-0-	1	1			28
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9417	15	1	2951	3	Y	27					55
							30	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-					-0-
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	713	1	9669	3	N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	713	1	9961	3	N	-0-					-0-
*08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	710	1	7369	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
*08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
04	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	3			N	-0-					-0-
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
*08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	2	N	-0-					-0-
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	133	1	3317	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	9444	3	N	-0-					-0-
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	48	1	9631	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9629	-0-	-291	-0-	46	1	9583	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	46	1	9416	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	6074	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5910	-0-	-120	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	28	1	5699	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	267	1	7187	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	227	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	242	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7102	-0-	-431	-0-	241	1	6861	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	3432	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	700	1	3566	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	677	1	3413	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	662	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	696	1	2932	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	301	1	8098	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	262	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8234	-0-	-322	-0-	275	1	7959	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	279	1	7956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	106	-0-	106	106	84	1	22	3	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	3565	-0-	3565	3671	572	1	2993	3	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3120	-0-	3120	6791	367	1	2753	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

03	9827	X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	39	1	8020	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	7697	-0-	7697	7697	38	1	7659	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	7860	-0-	7860	15557	37	1	7823	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	7263	-0-	7263	22820	35	1	7228	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

03	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									
04	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-					144
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	817	1	9	2	N	47	181	1			10
							5778	3	52	9							
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	789	1	5376	3	N	1					11
							1	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	814	1	5803	3	N	-0-					11
08	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	810	1	5141	3	N	-0-					11

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

03	10509	X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	601	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	615	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	632	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	611	1	5953	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	6	2	3729	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3632	-0-	-1142	-0-	130	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	128	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	136	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	19164	-0-	-56	-0-	688	1	18476	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	18367	-0-	-233	-0-	599	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	18415	-0-	-495	-0-	614	1	17801	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18078	-0-	-1080	-0-	613	1	17465	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	396	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9329	-0-	-601	-0-	381	1	8948	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9716	-0-	-111	-0-	434	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	363	1	9316	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	309	1	8597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	397	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3417	-0-	-2380	-0-	133	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2683	-0-	-3114	-0-	103	1	2580	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-					-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	402	1	8463	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	388	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	380	1	7641	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	688	1	5578	3	N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	634	1	4603	3	N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	710	1	4445	3	N	-0-					-0-
*08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	671	1	4024	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9					20
							10	9									
04	7950	X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-					20
05	8184	X	6655	-0-	-1529	-0-	33	1	6621	3	Y	1					21
							1	9									
*06	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	29	1	5896	3	Y	1					22
							1	9									
*07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11887	28	1	5933	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ G-10		5993	-0-	5993	17880	29	1	5963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-					-0-
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	38	1	7697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7420	-0-	7420	7420	37	1	7383	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7658	-0-	7658	15078	36	1	7622	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7579	-0-	7579	22657	37	1	7542	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-					-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	54	1	10993	3	N	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	51	1	10248	3	N	-0-					-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	56	1	11756	3	N	-0-					-0-
*08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	55	1	11204	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	264	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	237	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7410	-0-	-402	-0-	247	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7086	-0-	-726	-0-	240	1	6846	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	113	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	90	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7633	-0-	-1388	-0-	37	1	7566	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	40	1	8013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9021	X	8736	-0-	-285	-0-	42	1	8694	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	42	1	8493	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	243	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	236	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	377	1	2501	2	N	-0-					-0-
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	498	1	2367	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	96	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	2	N	-0-					-0-
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	112	1	3189	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20					32
							22	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	30	1	6381	3	Y	56	78	1			10
							62	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
06	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	27	1	5379	3	Y	21					31
							23	9									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	35	1	7305	3	Y	24					55
							26	9									
*08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	39	1	7952	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
*08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	22	1	4552	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	202	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6255	2	N	-0-					-0-
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6
05	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-					6
06		DLQ G-10	13097	-0-	13097	13097	65	1	13032	3	Y	-0-					6
07		DLQ G-10	13317	-0-	13317	26414	63	1	13254	3	Y	-0-					6
08		DLQ G-10	13290	-0-	13290	39704	65	1	13225	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8210	-0-	-1679	-0-	512	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7633	-0-	-1937	-0-	480	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7683	-0-	-2206	-0-	501	1	7182	2	N	-0-					-0-
*08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	557	1	8008	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
*08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	111	1	2760	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	77	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	79	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	78	1	2225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	7494	-0-	-1434	-0-	37	1	7457	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8319	-0-	-261	-0-	41	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	42	1	8829	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8689	-0-	-22	-0-	42	1	8584	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20
04	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1			2
							64	9									
05	6820	X	4790	-0-	-2030	-0-	23	1	4761	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	26	1	5325	3	Y	53					56
							58	9									
07	6820	X	1104	-0-	-5716	-0-	5	1	1059	3	Y	36					92
							40	9									
08	6138	X	1071	-0-	-5067	-0-	5	1	1055	3	Y	10					102
							11	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					20
04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					20
05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					20
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					20
07	12555	X	10549	-0-	-2006	-0-	50	1	10499	3	N	-0-					20
08	12121	X	11160	-0-	-961	-0-	54	1	11106	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-					4
05	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	37	1	7613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	DLQ G-10		7988	-0-	7988	7988	40	1	7947	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	16150	39	1	8123	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	24262	40	1	8072	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
04	8310	X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8587	X	8121	-0-	-466	-0-	40	1	8081	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	38	1	7650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8099	-0-	8099	15787	39	1	8060	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7947	-0-	7947	23734	39	1	7908	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	916	1	3451	3	N	34					142
							37	9									
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	884	1	2743	3	N	56					198
							62	9									
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	915	1	3386	3	N	66	163	1			101
							73	9									
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	888	1	3590	3	N	38					139
							42	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	740	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	2133	706	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3243	-0-	243	2376	661	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	3254	-0-	-2376	-0-	647	1	2607	2	N	-0-					-0-
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	600	1	2281	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3630	-0-	-1140	-0-	119	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3622	-0-	-1307	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2654	-0-	-2116	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3013	-0-	-1451	-0-	117	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	127	1	3155	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	39	1	7943	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	38	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7801	-0-	-631	-0-	37	1	7764	3	N	-0-					-0-
*08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	42	1	8491	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	34	1	7098	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	34	1	6937	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	239	1	7065	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	265	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	275	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	272	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5913	-0-	-1403	-0-	228	1	5685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	2	N	-0-					-0-
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	948	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	929	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	919	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	929	1	7544	2	N	-0-					-0-
*08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	920	1	7444	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	834	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	770	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	739	1	193	2	N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	606	1	262	2	N	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	553	1	143	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	5732	-0-	-3148	-0-	641	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6648	-0-	-1815	-0-	703	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	650	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	692	1	5624	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	652	1	5280	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	1094	1	1359	3	Y	5					93
							6	9									
06	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	1067	1	2569	3	Y	5					98
							6	9									
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7418	1102	1	2652	3	Y	20					118
							22	9									
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	11014	1101	1	2441	3	Y	49					167
							54	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4064	-0-	-1816	-0-	713	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	756	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	3878	-0-	-2002	-0-	651	1	3227	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	750	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	617	-0-	-3568	-0-	617	1			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	3	N	-0-					1
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1196	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1095	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1296	1	4697	2	N	-0-					-0-
*08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1564	1	4559	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	104	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	82	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	97	1	2771	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	4	1	893	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	806	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		656	-0-	656	1473	3	1	650	3	Y	3					22
							3	9									
08	DLQ G-10		780	-0-	780	2253	4	1	772	3	Y	4	25	1			1
							4	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	366	1	9829	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9466	-0-	-374	-0-	309	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9704	-0-	-247	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	885	1	9049	3	N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	737	1	7672	3	N	-0-					-0-
*08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	41	1	8275	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	944	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	499	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					-0-
*08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	692	1	4177	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	4247	X	370	-0-	-3877	-0-	2	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4110	X	167	-0-	-3943	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	392	-0-	-3855	-0-	175	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	234	1	413	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	330	1	9625	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10708	-0-	-235	-0-	384	1	10324	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	363	1	10767	2	N	-0-					-0-
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	375	1	10879	2	N	-0-					-0-
*08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	376	1	10706	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	139	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	190	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	192	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	192	1	5570	2	N	-0-					-0-
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	183	1	5225	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	203	1	5995	2	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	229	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	238	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	215	1	5372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	320	1	9341	2	N	-0-					-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	401	1	10784	2	N	-0-					-0-
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	318	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	316	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9031	-0-	-2160	-0-	306	1	8725	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28
04	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	578	1	1738	3	N	-0-					28
05	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	601	1	2342	3	N	-0-					28
06	3000	X	2099	-0-	-901	-0-	578	1	1521	3	N	-0-					28
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	601	1	2519	3	N	5					33
							6	9									
08	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	600	1	2308	3	N	-0-					33

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39 69	1 9	7476	3	N	63					90
04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39 110	1 9	8293	3	N	100	130	1			60
05	8835	X	8695	-0-	-140	-0-	42 107	1 9	8546	3	N	97	102	1			55
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	41 86	1 9	8182	3	N	78					133
07	8711	X	8361	-0-	-350	-0-	40 52	1 9	8269	3	N	47	158	1			22
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	40 84	1 9	8235	3	N	76					98

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	476	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	550	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	471	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4485	-0-	-506	-0-	587	1	3898	2	N	-0-					-0-
*08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	896	1	4259	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	2	N	-0-					-0-
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	511	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	387	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	364	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	7181	2	N	-0-					-0-
*08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	12070	-0-	-640	-0-	59	1	12011	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	10342	-0-	-1868	-0-	51	1	10291	3	N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	61	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	58	1	11921	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	852	1	4387	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	764	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4154	-0-	-1333	-0-	883	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	755	1	3275	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	515	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	407	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	444	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	391	1	5887	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					14
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	702	1	4	2	N	-0-					14
							2674	3									
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	677	1	2334	3	N	-0-					14
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	696	1	2173	3	N	-0-					14
08	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	691	1	1390	3	N	-0-					14

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	333	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	294	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	324	1	6523	2	N	-0-					-0-
*08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	348	1	7042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	537	1	7318	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	628	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7667	-0-	-523	-0-	495	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8345	-0-	-25	-0-	564	1	7781	2	N	-0-					-0-
*08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	567	1	8540	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	566	1	11325	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	11500	-0-	-1985	-0-	518	1	10982	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11557	-0-	-1493	-0-	526	1	11031	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	561	1	11320	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11966	-0-	-434	-0-	563	1	11403	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	22	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	64					64
							3647	3	70	9							
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	122	186	1			-0-
							134	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	23	1	3523	3	N	-0-					-0-
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	484	-0-	-5816	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4871	-0-	-1484	-0-	175	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	207	1	6148	2	N	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
*08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	196	1	5583	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1129	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1230	1	7648	2	N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1149	1	5826	2	N	-0-					-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1281	1	7021	2	N	-0-					-0-
*08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1306	1	6581	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7519	-0-	-572	-0-	37	1	7482	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	36	1	7180	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	35	1	7367	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	36	1	7361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13943	-0-	-720	-0-	668	1	13275	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	10326	-0-	-3864	-0-	556	1	9770	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11470	-0-	-2852	-0-	639	1	10831	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11031	-0-	-3291	-0-	591	1	10440	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3540	-0-	-3218	-0-	882	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4196	-0-	-664	-0-	932	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1170	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	1240	1	3024	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	990	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	933	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	993	1	2901	2	N	-0-					-0-
*08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1116	1	3623	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-					-0-
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	334	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	253	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	234	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7910	-0-	-1700	-0-	268	1	7642	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	467	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11209	-0-	-1541	-0-	434	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12742	-0-	-464	-0-	496	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12631	-0-	-823	-0-	487	1	12144	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38 31	1 9	7240	3	Y	28	20	1			11
04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	39 1	1 9	7919	3	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7555	-0-	7555	15083	36	1	7519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7454	-0-	7454	22537	36	1	7418	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29 9	1 9	5534	3	Y	8	102	1			27
04	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	25 48	1 9	5226	3	Y	44					71
05	5704	X	4883	-0-	-821	-0-	24 4	1 9	4855	3	Y	4	75	1			-0-
06	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	23 32	1 9	4702	3	Y	29	4	1			25
07	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	23 59	1 9	4815	3	Y	54	47	1			32
08	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	23 34	1 9	4732	3	Y	31					63

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7060	-0-	-740	-0-	35	1	7025	3	N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	39	1	8196	3	N	-0-					-0-
*08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	17 99	1 3	3303	2	N	-0-					-0-
07	1444	N	1025	-0-	-419	-0-	5 29	1 3	991	2	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	120	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	102	1	3434	2	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	206	1	3467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	138	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	166	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	118	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3931	-0-	-936	-0-	113	1	3818	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3629	-0-	-1424	-0-	203	1	3426	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	117	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	119	1	3994	2	N	-0-					-0-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	213	1	3593	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	249	1	7376	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	275	1	7651	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	291	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	291	1	7260	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	560	-0-	560	560	560	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	50	1	9413	3	Y	4	3	1			30
							4	9									
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	42	1	8994	3	Y	19					49
							21	9									
05	9300	X	9251	-0-	-49	-0-	45	1	9194	3	Y	11					60
							12	9									
06	DLQ G-10		8922	-0-	8922	8922	44	1	8826	3	Y	47	73	1			34
							52	9									
07	DLQ G-10		9134	-0-	9134	18056	43	1	9090	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
08	DLQ G-10		9078	-0-	9078	27134	44	1	9034	3	Y	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	8481	-0-	-1098	-0-	41	1	8440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8119	-0-	8119	14824	39	1	8080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	24024	45	1	9155	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	33	1	6950	3	Y	1					52
							1	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	34	1	6915	3	Y	1					53
							1	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14237	35	1	7252	3	Y	-0-					53
08	DLQ G-10		6925	-0-	6925	21162	34	1	6891	3	Y	-0-					53

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5178	-0-	-1002	-0-	171	1	5007	2	N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	231	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	134	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2064	-0-	-3299	-0-	69	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	655	-0-	-5762	-0-	124	1	531	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	756	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2607	-0-	-2229	-0-	781	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1988	-0-	-1882	-0-	732	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1002	-0-	-2997	-0-	723	1	279	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	733	1	573	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-
04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	497	1	14508	2	N	-0-					-0-
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	549	1	14760	2	N	-0-					-0-
06	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	488	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	504	1	14608	2	N	-0-					-0-
*08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	506	1	14406	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	839	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	787	1	4286	2	N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	885	1	5880	2	N	-0-					-0-
*08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	828	1	4158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	605	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	538	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	535	1	7475	2	N	-0-					-0-
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	527	1	6597	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-					-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10576	-0-	-104	-0-	52	1	10524	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10921	-0-	-115	-0-	52	1	10869	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10688	-0-	-348	-0-	52	1	10636	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	326	1	8762	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7595	-0-	-1255	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6877	-0-	-2268	-0-	229	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6841	-0-	-2304	-0-	232	1	6609	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	-0-					-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	671	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	626	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	645	1	3555	2	N	-0-					-0-
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	1			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7847	-0-	-430	-0-	38	1	7809	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	51	1	10176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10113	-0-	10113	20340	48	1	10065	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9773	-0-	9773	30113	48	1	9725	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8519	-0-	-626	-0-	306	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	254	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7919	-0-	-1226	-0-	264	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	25	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4890	-0-	4890	9924	23	1	4867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5001	-0-	5001	14925	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	25	1	4951	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	24	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	25	1	5162	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	10628	-0-	-625	-0-	52	1	10576	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10233	-0-	-447	-0-	51	1	10182	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	50	1	10436	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	10405	-0-	-383	-0-	51	1	10354	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-					-0-
04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	12559	-0-	-58	-0-	61	1	12498	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11990	-0-	-220	-0-	59	1	11931	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	12301	-0-	-316	-0-	59	1	12242	3	N	-0-					-0-
08	12617	X	12212	-0-	-405	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	800	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	4518	-0-	-3972	-0-	658	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	681	-0-	-8092	-0-	681	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	742	-0-	-8031	-0-	742	1			N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	30	1	6040	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	29	1	5999	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	525	1	14120	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13948	-0-	-1052	-0-	455	1	13493	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	457	1	13258	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	460	1	13101	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									
04	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	2	1			53
							4	9									
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	35	1	7163	3	Y	5					58
							6	9									
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		7255	-0-	7255	14251	35	1	7220	3	Y	-0-					58
08	DLQ G-10		7804	-0-	7804	22055	38	1	7765	3	Y	1					59
							1	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-					-0-
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	346	1	9625	2	N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	506	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	380	1	9396	2	N	-0-					-0-
*08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	744	1	9272	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	2	N	-0-					-0-
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	116	1	2887	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

03	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	231	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4809	-0-	-1515	-0-	172	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	179	1	5313	2	N	-0-					-0-
*07	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	208	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	206	1	5867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	556	1	11122	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11818	-0-	-985	-0-	532	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11406	-0-	-834	-0-	522	1	10884	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11662	-0-	-986	-0-	550	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11305	-0-	-940	-0-	532	1	10773	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	40	1	8430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	41	1	8279	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	38	1	7740	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16172	40	1	8354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	24584	41	1	8371	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	618	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	656	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	735	1	3265	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	631	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	542	-0-	-3891	-0-	542	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11939	-0-	-1	-0-	569	1	11370	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12214	-0-	-124	-0-	549	1	11665	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	535	1	11135	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	534	1	10789	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	545	1	11031	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	588	1	6514	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	624	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	545	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	590	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	374	-0-	-6973	-0-	374	1			N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	9488	-0-	-2182	-0-	453	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9764	-0-	-1613	-0-	442	1	9322	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9354	-0-	-456	-0-	427	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	453	1	9204	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	443	1	8953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-			-0-
04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	61	1	12402	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	11883	-0-	-567	-0-	59	1	11824	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	54	1	11229	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	12554	-0-	-187	-0-	61	1	12493	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-			-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	334	1	9871	2	N	-0-			-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	349	1	9701	2	N	-0-			-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	359	1	8920	2	N	-0-			-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	343	1	8462	2	N	-0-			-0-
*08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	329	1	8199	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-0-			-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	395	1	7352	3	Y	-0-			-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	409	1	7526	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	394	1	6879	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16140	412	1	8455	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8959	-0-	8959	25099	414	1	8545	3	Y	-0-			-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	674	1	2257	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	699	1	4	2	N	-0-			-0-
							2291	3							
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	675	1	2027	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	696	1	2096	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	698	1	2285	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11830	-0-	-80	-0-	391	1	11439	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11869	-0-	-500	-0-	426	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11693	-0-	-577	-0-	381	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11775	-0-	-904	-0-	393	1	11382	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27
04	9180	X	9027	-0-	-153	-0-	42	1	8979	3	Y	5					32
							6	9									
05	9207	X	4902	-0-	-4305	-0-	24	1	4877	3	Y	1					33
							1	9									
06	8910	X	7075	-0-	-1835	-0-	843	1	6208	3	Y	22	53	1			2
							24	9									
07	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	487	1	8237	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	9331	X	7834	-0-	-1497	-0-	38	1	7796	3	Y	-0-					2

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	24	1	4980	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	21	1	4493	3	Y	2					10
							2	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	13					23
							14	9									
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	23	1	4597	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	9480	23	1	4835	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4791	-0-	4791	14271	23	1	4768	3	Y	-0-					25

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-					-0-
04	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	791	1	23094	2	N	-0-					-0-
05	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	897	1	24094	2	N	-0-					-0-
06	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	766	1	22727	2	N	-0-					-0-
07	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	738	1	21384	2	N	-0-					-0-
*08	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	728	1	20734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	13	2	8546	3	N	-0-			-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-			-0-
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-			-0-
*08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-			-0-
04	8070	X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
05	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	9	2	6193	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
07	7533	X	4676	-0-	-2857	-0-	4676	3			N	-0-			-0-
08	7533	X	2392	-0-	-5141	-0-	2392	3			N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	637	1	12295	2	N	-0-			-0-
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	689	1	12816	2	N	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	691	1	12772	2	N	-0-			-0-
*08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	673	1	12535	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	34	1	6767	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	33	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6941	-0-	-251	-0-	34	1	6907	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	21	1	4342	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	21	1	4321	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	17	1	3507	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	933	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	967	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	905	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	958	1	5490	2	N	-0-			-0-
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	969	1	5430	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	2	N	-0-			-0-
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	244	1	7204	2	N	-0-			-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	214	1	5960	2	N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	196	1	4864	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4749	-0-	-149	-0-	185	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4299	-0-	-599	-0-	166	1	4133	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3281	-0-	181	181	610	1	2671	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-			-0-
08	4061	X	3290	-0-	-771	-0-	3290	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	9	1	1816	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7512	-0-	-176	-0-	37	1	7475	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	35	1	7091	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	35	1	7264	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	35	1	7114	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	899	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	226	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6565	-0-	-395	-0-	872	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7054	-0-	-169	-0-	925	1	6129	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	852	1	5409	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7649	-0-	-811	-0-	976	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	992	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6662	-0-	-1138	-0-	947	1	5715	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6921	-0-	-1015	-0-	975	1	5946	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	971	1	5929	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14424	-0-	-363	-0-	647	1	13777	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13880	-0-	-340	-0-	636	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14059	-0-	-604	-0-	664	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13940	-0-	-723	-0-	658	1	13282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	6	2	3749	3	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101	101	1			15
							111	9									
05	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	42	1	8528	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7833	-0-	7833	7833	39	1	7794	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7762	-0-	7762	15595	37	1	7725	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7938	-0-	7938	23533	39	1	7899	3	Y	-0-					15

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	247	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6349	-0-	-701	-0-	207	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6453	-0-	-1235	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	487	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12717	-0-	-933	-0-	415	1	12302	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13219	-0-	-607	-0-	441	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	12641	-0-	-1123	-0-	429	1	12212	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5626	-0-	-734	-0-	35	1	5591	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							5700	3									
06	DLQ G-10		5484	-0-	5484	5484	40	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5559	-0-	5559	11043	37	1	5522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	16518	37	1	5438	3	Y	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	493	1	3839	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4515	3									
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	529	1	4091	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9494	524	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	14256	514	1	4248	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	321	1	9369	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9895	-0-	-304	-0-	355	1	9540	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	320	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	351	1	10181	2	N	-0-					-0-
*08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	357	1	10166	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	31	1	4949	3	N	-0-					20
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	N	153					173
							5154	3	168	9							
06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	36	1	4974	3	N	1	161	1			13
							1	9									
07	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	34	1	5170	3	N	-0-					13
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	33	1	4837	3	N	-0-					13

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	60	1	12756	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	13075	-0-	-1402	-0-	64	1	13011	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	63	1	12640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12796	-0-	12796	25499	61	1	12735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	38153	62	1	12592	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5202	-0-	-626	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23					137
							25	9									
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	39	1	7878	3	Y	5	127	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	37	1	7360	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		5339	-0-	5339	12736	193	1	5146	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7777	-0-	7777	20513	902	1	6875	3	Y	-0-					15

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	11627	-0-	-1393	-0-	72	1	11555	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12465	-0-	-245	-0-	91	1	19	2	Y	-0-					-0-
							12355	3									
06	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	82	1	11158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11405	-0-	11405	22645	75	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11129	-0-	11129	33774	75	1	11054	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11574	-0-	-816	-0-	71	1	11503	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	11967	-0-	-402	-0-	87	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11862	3									
06	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	82	1	11199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11197	-0-	11197	22478	74	1	11123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11276	-0-	11276	33754	76	1	11200	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	162	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-					-0-
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	46	1	9771	3	N	-0-					-0-
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	46	1	9185	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9435	-0-	-206	-0-	45	1	9390	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9428	-0-	-213	-0-	46	1	9382	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	58	1	12375	3	N	-0-					-0-
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	49	1	10152	3	N	-0-					-0-
*08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	55	1	11225	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7412	-0-	-718	-0-	35	1	7377	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8311	-0-	-90	-0-	41	1	8270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	38	1	7579	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7522	-0-	7522	15139	36	1	7486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	23251	40	1	8072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	317	1	8528	2	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	264	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6068	-0-	-2271	-0-	202	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	262	1	7476	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1940	-0-	-1270	-0-	64	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1911	-0-	-2169	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	119	1	3436	2	N	-0-					-0-
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	112	1	3187	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6049	-0-	-2081	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	6962	-0-	-1439	-0-	11	2	6951	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	8035	-0-	-95	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
*08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	181	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5639	-0-	-902	-0-	196	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5146	-0-	-1034	-0-	199	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	204	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4971	-0-	-981	-0-	192	1	4779	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	46	1	9884	3	Y	-0-					-0-
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	47	1	9604	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9660	-0-	9660	9660	48	1	9612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8696	-0-	8696	18356	41	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9565	-0-	9565	27921	47	1	9518	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	42	1	7940	3	N	-0-					78
04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78
05	7688	X	7191	-0-	-497	-0-	35	1	7156	3	N	-0-					78
06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33	1	6536	3	N	2					80
							2	9									
*07	7967	X	6924	-0-	-1043	-0-	33	1	6885	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
08	7967	X	7062	-0-	-905	-0-	34	1	7025	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	271	1	7912	2	N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	283	1	7592	2	N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	245	1	7279	2	N	-0-					-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	245	1	7092	2	N	-0-					-0-
*08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	345	1	10081	2	N	-0-					-0-
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	380	1	10203	2	N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	335	1	9944	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	355	1	10280	2	N	-0-					-0-
*08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	609	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	527	1	4133	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	548	1	4265	2	N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	656	1	4514	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	2	N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1196	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1203	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1225	1	4267	2	N	-0-					-0-
*08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1424	1	4957	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12872	-0-	-1618	-0-	60	1	12812	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13104	-0-	-1869	-0-	64	1	13040	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	12632	-0-	-1558	-0-	62	1	12570	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	12980	-0-	-1001	-0-	62	1	12918	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	11713	-0-	-2020	-0-	57	1	11656	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17	1	3262	3	N	7					112
							8	9									
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	15	1	3097	3	N	2					114
							2	9									
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					114
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15	1	3077	3	N	12	109	1			17
							13	9									
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					17
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	599	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	681	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	1			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		604	-0-	604	604	51	1	553	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		375	-0-	375	979	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		320	-0-	320	1299	11	1	309	2	N	-0-					-0-
06	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	179	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	161	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	158	1	3895	2	N	-0-					-0-
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3781	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	17	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	14	1	2835	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	18	1	3691	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11404	-0-	-866	-0-	70	1	11334	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11676	-0-	-538	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11573	3									
06	DLQ G-10		11213	-0-	11213	11213	82	1	11131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11519	-0-	11519	22732	76	1	11443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11360	-0-	11360	34092	77	1	11283	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	33	1	6637	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6230	-0-	-730	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6574	-0-	-463	-0-	31	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12108	-0-	-726	-0-	434	1	11674	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11465	-0-	-685	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10800	-0-	-1755	-0-	360	1	10440	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11506	-0-	-1049	-0-	390	1	11116	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	110	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	106	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	85	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	86	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	179	1	3018	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-	471	1	15693	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14639	-0-	-2132	-0-	480	1	14159	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13728	-0-	-2502	-0-	385	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13362	-0-	-3347	-0-	386	1	12976	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15390	-0-	-1319	-0-	861	1	14529	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	253	1	8417	2	N	-0-					-0-
05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	270	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	202	1	7010	2	N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	206	1	6927	2	N	-0-					-0-
*08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	414	1	6979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-	351	1	11674	2	N	-0-					-0-
05	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	454	1	13382	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	13200	-0-	-180	-0-	370	1	12830	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13356	-0-	-470	-0-	385	1	12971	2	N	-0-					-0-
*08	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	854	1	14399	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	330	1	10990	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	281	1	8264	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7605	-0-	-1365	-0-	213	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	7967	-0-	-1860	-0-	230	1	7737	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	456	1	7685	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	461	1	15336	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	455	1	13419	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12963	-0-	-1827	-0-	364	1	12599	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13411	-0-	-1872	-0-	387	1	13024	2	N	-0-					-0-
*08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	873	1	14722	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-	298	1	9947	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8948	-0-	-2150	-0-	294	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8084	-0-	-2386	-0-	227	1	7857	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	241	1	8129	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9017	-0-	-1585	-0-	505	1	8512	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	7442	-0-	-1517	-0-	36	1	7406	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7411	-0-	7411	7411	37	1	7374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7535	-0-	7535	14946	36	1	7489	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	22491	37	1	7508	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
*07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
*08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*07	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
*08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	250	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7642	-0-	-1131	-0-	274	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7530	-0-	-960	-0-	245	1	7285	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	251	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	10495	-0-	-386	-0-	51	1	10444	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	50	1	10030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10328	-0-	10328	20408	49	1	10279	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10191	-0-	10191	30599	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7222	-0-	-728	-0-	236	1	6986	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7526	-0-	-69	-0-	261	1	7265	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	277	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	288	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7073	-0-	-460	-0-	273	1	6800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9842	-0-	-958	-0-	322	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10222	-0-	-659	-0-	355	1	9867	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9698	-0-	-652	-0-	376	1	9322	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10030	-0-	-448	-0-	390	1	9640	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	7797	-0-	-2526	-0-	301	1	7496	2	N	-0-			-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	532	1	5100	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	592	1	6129	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	588	1	5646	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	603	1	5763	2	N	-0-			-0-
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	622	1	6240	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	507	1	9705	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	6462	-0-	-4295	-0-	224	1	6238	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	1425	-0-	-8985	-0-	55	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	3319	-0-	-7438	-0-	659	1	2660	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8716	-0-	-1824	-0-	336	1	8380	2	N	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	28	1	5921	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	29	1	5986	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5677	-0-	-233	-0-	28	1	5649	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	26	1	5396	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5173	-0-	-965	-0-	25	1	5148	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-			-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	144	1	4255	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	157	1	4369	2	N	-0-			-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	166	1	4110	2	N	-0-			-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	172	1	4245	2	N	-0-			-0-
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	168	1	4183	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-			-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	38	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-			39
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-			39
*05	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-			39
*06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	43	1	8673	3	Y	-0-			39
*07	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-			39
*08	8897	X	8342	-0-	-555	-0-	41	1	8301	3	Y	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5769	3	N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	47	1	9843	3	N	-0-					-0-
*08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	23	1	4580	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	22	1	4462	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157
04	14490	X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1					158
							1	9									
05	14632	X	13980	-0-	-652	-0-	68	1	13824	3	N	80	189	1			49
							88	9									
06	14070	X	13055	-0-	-1015	-0-	65	1	12990	3	N	-0-					49
07	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	65	1	13560	3	Y	67	116	1			-0-
							74	9									
08	14539	X	13140	-0-	-1399	-0-	64	1	13073	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3475	-0-	375	795	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3170	-0-	170	965	16	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	4625	X	3660	-0-	-965	-0-	17	1	3643	3	N	-0-					-0-
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	380	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9744	-0-	-486	-0-	318	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10072	-0-	-406	-0-	336	1	9736	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	315	1	5618	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	314	1	5247	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	334	1	5486	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	329	1	5579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	261	1	7269	2	N	-0-					-0-
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	287	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	299	1	7390	2	N	-0-					-0-
*08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	296	1	7376	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	26	1	5266	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	26	1	5170	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	24	1	5152	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	24	1	4804	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4979	-0-	-1004	-0-	173	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	182	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	184	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	180	1	4485	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	220	1	6133	2	N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	233	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	250	1	6169	2	N	-0-					-0-
*08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	38	1	7759	3	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	39	1	8087	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	39	1	7884	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73	1	13804	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
04	13680	X	13483	-0-	-197	-0-	63	1	13417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	13826	X	13750	-0-	-76	-0-	67	1	13683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12864	-0-	12864	12864	63	1	12768	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	DLQ G-10		13028	-0-	13028	25892	62	1	12966	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12504	-0-	12504	38396	61	1	12443	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	2918	-0-	-2182	-0-	139	1	2779	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	3541	-0-	-1729	-0-	159	1	3382	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	3475	-0-	-1625	-0-	159	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	167	1	3380	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	164	1	3315	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7916	-0-	-814	-0-	262	1	7654	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	296	1	7948	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7738	-0-	-782	-0-	252	1	7486	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8114	-0-	-194	-0-	271	1	7843	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	134	1	3967	2	N	-0-			-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	2	N	-0-			-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	-0-			-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	153	1	3790	2	N	-0-			-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	147	1	3675	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-			-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	128	1	3773	2	N	-0-			-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	2	N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	154	1	3820	2	N	-0-			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	155	1	3833	2	N	-0-			-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	150	1	3731	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-			-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	N	-0-			-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	2	N	-0-			-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	285	1	4772	2	N	-0-			-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	413	1	6794	2	N	-0-			-0-
*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	409	1	6920	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5893	-0-	5893	5893	29	1	5864	3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		4516	-0-	4516	10409	22	1	4494	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6103	-0-	6103	16512	30	1	6073	3	Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9711	-0-	-309	-0-	48	1	9663	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9887	-0-	-467	-0-	47	1	9840	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9968	-0-	-386	-0-	49	1	9919	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15649	-0-	-285	-0-	561	1	15088	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	14693	-0-	-487	-0-	479	1	14214	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	479	1	13894	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	13946	-0-	-1709	-0-	473	1	13473	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1082	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3653	-0-	-1867	-0-	955	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	1028	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	993	1	3380	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	4200	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	20	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	56	1	11395	3	N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	53	1	10679	3	N	-0-					-0-
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	51	1	10743	3	N	-0-					-0-
*08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	49	1	9938	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	15061	-0-	-253	-0-	540	1	14521	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	14462	-0-	-358	-0-	471	1	13991	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14304	-0-	-886	-0-	477	1	13827	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	13983	-0-	-1083	-0-	474	1	13509	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1077	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1136	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1016	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1037	1	912	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1971	-0-	-2028	-0-	1074	1	897	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-					-0-
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1009	1	12887	2	N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1035	1	13727	2	N	-0-					-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1031	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1057	1	14107	2	N	-0-					-0-
*08	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	1015	1	12540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	48	1	10254	3	N	-0-					-0-
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	57	1	11380	3	N	-0-					-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	56	1	11740	3	N	-0-					-0-
*08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	58	1	11919	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									
04	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	889	1	3991	3	N	11					79
							12	9									
05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	919	1	4062	3	N	-0-					79
06	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	886	1	3198	3	N	6					85
							7	9									
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	922	1	4847	3	N	109	185	1			9
							120	9									
*08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	920	1	4371	3	N	-0-					9

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	2					45
							2	9									
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	35	1	7060	3	N	6					51
							7	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6101	3	N	25	54	1			22
							28	9									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	33	1	6996	3	N	-0-					22
*08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					22

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									
04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									
05	4774	X	2241	-0-	-2533	-0-	906	1	1331	3	Y	4	4	1			86
							4	9									
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6474	912	1	2650	3	Y	-0-					86
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8688	905	1	1309	3	Y	-0-					86

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	139	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	3591	-0-	-3818	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5634	-0-	-1775	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	26	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5552	-0-	-1082	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5229	-0-	-1191	-0-	26	1	5203	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	26	1	5467	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	28	1	5643	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					2
04	4560	X	3284	-0-	-1276	-0-	84	1	3200	3	Y	-0-					2
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	28	1	5626	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	25	1	5058	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		5901	-0-	5901	10984	28	1	5873	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5681	-0-	5681	16665	28	1	5653	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
06	720	N	29	-0-	-691	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-					103
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	41	1	8644	3	Y	-0-					103
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	45	1	9112	3	Y	79	164	1			18
							87	9									
06	DLQ G-10		8852	-0-	8852	8852	44	1	8808	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6398	-0-	6398	15250	30	1	6368	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5516	-0-	5516	20766	27	1	5489	3	Y	-0-					18

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	12	1	2624	3	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	18950	-0-	-640	-0-	627	1	18323	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19108	-0-	-1135	-0-	686	1	18422	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	17815	-0-	-665	-0-	581	1	17234	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	18327	-0-	-1265	-0-	611	1	17716	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	18276	-0-	-1316	-0-	620	1	17656	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-					-0-
04	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	454	1	13264	2	N	-0-					-0-
05	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	479	1	12865	2	N	-0-					-0-
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	409	1	11856	2	N	-0-					-0-
*08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	433	1	12325	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	450	1	13129	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14260	-0-	-1209	-0-	512	1	13748	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14423	-0-	-547	-0-	470	1	13953	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14205	-0-	-799	-0-	474	1	13731	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	14076	-0-	-494	-0-	477	1	13599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	261	1	7013	2	N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	240	1	7109	2	N	-0-					-0-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	234	1	6778	2	N	-0-					-0-
*08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	252	1	7184	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	22	1	4749	3	N	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	25	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	20	1	4129	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	20	1	3988	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	35	1	7095	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	41	1	6550	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	48	1	6493	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6156	-0-	-684	-0-	45	1	6111	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6368	-0-	-700	-0-	42	1	6326	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	43	1	6359	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53	1	9997	3	N	37					228
							41	9									
04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46	1	9699	3	N	9	183	1			54
							10	9									
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47	1	9570	3	N	55					109
							61	9									
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46	1	9304	3	N	1					110
							1	9									
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46	1	9692	3	N	28					138
							31	9									
08	10106	X	9846	-0-	-260	-0-	48	1	9781	3	N	15					153
							17	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12564	-0-	-270	-0-	451	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	415	1	12308	2	N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	430	1	12454	2	N	-0-					-0-
*08	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	428	1	12199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-			-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	38	1	8150	3	N	-0-			-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	28	1	8617	3	N	-0-			-0-
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	63	1	12589	3	N	-0-			-0-
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	60	1	12634	3	N	-0-			-0-
*08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	61	1	12461	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	41	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	35	1	10707	3	N	-0-			-0-
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	57	1	11501	3	N	-0-			-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	37	1	7813	3	N	-0-			-0-
*08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	46	1	9343	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	N	-0-			-0-
08	651	N	263	-0-	-388	-0-	1	1	262	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	275	1	7402	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	241	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7488	-0-	-417	-0-	250	1	7238	2	N	-0-			-0-
*08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	263	1	7495	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	352	1	10276	2	N	-0-			-0-
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	362	1	9729	2	N	-0-			-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	356	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10939	-0-	-35	-0-	365	1	10574	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	365	1	10394	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-			-0-
05	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	669	1	17975	2	N	-0-			-0-
06	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	584	1	17347	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	538	1	15591	2	N	-0-			-0-
08	18631	X	15504	-0-	-3127	-0-	526	1	14978	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-			-0-
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-			-0-
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	838	1	6513	3	N	-0-			-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	812	1	6404	3	N	-0-			-0-
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	837	1	6431	3	N	-0-			-0-
*08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	836	1	6046	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	31	1	6652	3	N	16					117
							18	9									
05	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	35	1	7117	3	N	41	148	1			10
							45	9									
06	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	34	1	6800	3	N	-0-					10
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	33	1	6911	3	N	9					19
							10	9									
08	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	34	1	6884	3	N	13					32
							14	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	24918	X	13621	-0-	-11297	-0-	64	1	13557	3	N	-0-					-0-
05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	1073	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	558	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	254	1	15448	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	14314	-0-	-659	-0-	363	1	13951	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	505	1	6673	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
07	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	622	1	12171	3	N	-0-					-0-
*08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	510	1	12537	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	15	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2806	-0-	2806	5873	13	1	2782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8422	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	108	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	124	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	91	1	634	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	295	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	321	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	319	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	327	1	8086	2	N	-0-					-0-
*08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	336	1	8382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	111	1	3283	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	131	1	3637	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	138	1	3413	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	143	1	3522	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	137	1	3403	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-			-0-
04	15780	X	13259	-0-	-2521	-0-	13259	3			N	-0-			-0-
05	16027	X	13047	-0-	-2980	-0-	20	2	13027	3	N	-0-			-0-
06	15510	X	12534	-0-	-2976	-0-	12534	3			N	-0-			-0-
07	16027	X	13391	-0-	-2636	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
08	15531	X	12741	-0-	-2790	-0-	12741	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-			-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	10	2	6765	3	N	-0-			-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
*08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2736	-0-	-364	649	95	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	3413	X	2764	-0-	-649	-0-	107	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	119	1	2951	2	N	-0-			-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	181	1	5025	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4489	-0-	-1331	-0-	174	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	192	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	193	1	4803	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	948	1	3946	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4226	-0-	-1054	-0-	863	1	3363	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4885	-0-	-447	-0-	965	1	3920	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	946	1	3496	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14168	-0-	-154	-0-	508	1	13660	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13301	-0-	-529	-0-	434	1	12867	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13402	-0-	-703	-0-	447	1	12955	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13082	-0-	-1085	-0-	444	1	12638	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11101	-0-	-648	-0-	398	1	10703	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10816	-0-	-164	-0-	353	1	10463	2	N	-0-					-0-
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	433	1	12548	2	N	-0-					-0-
*08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	410	1	11685	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	380	1	10583	2	N	-0-					-0-
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	393	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	490	1	4729	2	N	-0-					-0-
*08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1017	1	7588	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	836	1	2	9	Y	2					23
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	721	1	133	3	Y	1					24
							1	9									
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	867	1	352	3	Y	5					29
							6	9									
07	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2389	871	1	287	3	Y	5					34
							6	9									
08	DLQ G-10		945	-0-	945	3334	899	1	44	3	Y	2					36
							2	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	25	1	5227	3	N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	26	1	5533	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7062	-0-	-198	-0-	33	1	7029	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	33	1	6696	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6867	-0-	-418	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	33	1	6786	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	35	1	7553	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	38	1	7655	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	37	1	7340	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	36	1	7584	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	7510	-0-	-395	-0-	37	1	7473	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-			-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1000	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1145	1	6850	2	N	-0-			-0-
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1163	1	7279	2	N	-0-			-0-
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	1228	1	8131	2	N	-0-			-0-
*08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1238	1	8451	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-			-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1041	1	3949	2	N	-0-			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	993	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	842	1	2807	2	N	-0-			-0-
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1027	1	3184	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-			-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	268	1	7469	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7602	-0-	-138	-0-	294	1	7308	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	298	1	7352	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7382	-0-	-647	-0-	285	1	7097	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10641	2	N	-0-			-0-
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	345	1	10252	2	N	-0-			-0-
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	356	1	10311	2	N	-0-			-0-
*08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	333	1	9498	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12335	-0-	-716	-0-	428	1	11907	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11214	-0-	-1176	-0-	434	1	10780	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11446	-0-	-1295	-0-	445	1	11001	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11255	-0-	-1300	-0-	434	1	10821	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	289	1	8444	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	7034	-0-	-4901	-0-	252	1	6782	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	5943	-0-	-5607	-0-	194	1	5749	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	6011	-0-	-5924	-0-	201	1	5810	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	5418	-0-	-4874	-0-	184	1	5234	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10610	-0-	-280	-0-	347	1	10263	2	N	-0-			-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	395	1	10993	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	10397	-0-	-193	-0-	403	1	9994	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	413	1	10206	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10517	-0-	-736	-0-	405	1	10112	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	267	1	7907	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8943	-0-	-295	-0-	310	1	8633	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8350	-0-	-590	-0-	323	1	8027	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8471	-0-	-612	-0-	330	1	8141	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	321	1	7996	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	4052	2	N	-0-			-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	157	1	4223	2	N	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	139	1	4124	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	145	1	4191	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	146	1	4153	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	711	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	753	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6406	-0-	-74	-0-	698	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	729	1	5976	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	668	1	4795	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10527	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	9005	-0-	-2395	-0-	45	1	8960	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	46	1	9577	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9450	-0-	-1555	-0-	46	1	9404	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10228	-0-	-752	-0-	339	1	9889	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	374	1	10052	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9728	-0-	-1012	-0-	317	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9210	-0-	-1485	-0-	307	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	301	1	8577	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									
04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	10706	3	N	127					149
							140	9									
05	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	50	1	10219	3	Y	28	140	1			37
							31	9									
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	78	8	1			107
							86	9									
07	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	54	1	11374	3	Y	77	119	1			65
							85	9									
*08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	66	109	1			22
							73	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									
04	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	17	1	3683	3	Y	2					17
							2	9									
05	4247	X	2384	-0-	-1863	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					17
06	4110	X	2481	-0-	-1629	-0-	12	1	2440	3	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	2648	-0-	-1258	-0-	13	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	26	1	3970	3	N	16					36
							18	9									
06	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	31	1	4633	3	N	11					47
							12	9									
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	29	1	4528	3	N	27					74
							30	9									
08	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	28	1	4222	3	N	-0-					74

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8895	-0-	-525	-0-	291	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9296	-0-	-252	-0-	322	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	352	1	8689	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9248	-0-	-52	-0-	357	1	8891	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34	1	6367	3	N	56	174	1			74
							62	9									
04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29	1	6154	3	N	54					128
							59	9									
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31	1	6216	3	N	52					180
							57	9									
06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30	1	5936	3	N	36	177	1			39
							40	9									
07	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	27	1	5727	3	N	27					66
							30	9									
*08	6448	X	6441	-0-	-7	-0-	31	1	6363	3	Y	43	42	1			67
							47	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	270	1	7247	2	N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	252	1	7294	2	N	-0-					-0-
*08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	250	1	7130	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	337	1	9046	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	295	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	308	1	8934	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9064	-0-	-701	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	295	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	316	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	302	1	7541	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	231	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6068	-0-	-442	-0-	235	1	5833	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6094	-0-	-633	-0-	237	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	227	1	5652	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	266	1	7407	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7135	-0-	-665	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7459	-0-	-601	-0-	290	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	281	1	7019	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	190	1	5629	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	212	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5701	-0-	-359	-0-	221	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5541	-0-	-566	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6662	-0-	-375	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	32	1	6448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13158	32 7	1 9	6639	3	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		6634	-0-	6634	19792	32	1	6602	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41 75	1 9	7813	3	N	68	188	1			60
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	34 64	1 9	7294	3	N	58					118
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	8394	3	N	15	33	1			100
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	40 37	1 9	8003	3	Y	34	110	1			24
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	39 62	1 9	8116	3	Y	56	1	1			79
*08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	38 32	1 9	7816	3	Y	29					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	6	2	3762	3	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									
05	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	415	1	5143	3	Y	32	4	1			69
							35	9									
06	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	399	1	4830	3	Y	23					92
							25	9									
07	DLQ G-10		5450	-0-	5450	10704	387	1	5063	3	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16145	406	1	4993	3	Y	38					130
							42	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									
04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1			73
							70	9									
06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	21	1	4190	3	N	44					117
							48	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	25	1	5135	3	N	77					194
							85	9									
*08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	69	166	1			97
							76	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28					169
							31	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3493	3	N	-0-					169
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	886	1	3231	3	N	49	179	1			39
							54	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	916	1	3463	3	N	-0-					39
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	916	1	3517	3	N	20					59
							22	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-					-0-
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	446	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	380	1	11273	2	N	-0-					-0-
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	379	1	10975	2	N	-0-					-0-
*08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	337	1	9596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9997	-0-	-171	-0-	359	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	318	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	313	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	318	1	9074	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	45	1	8987	3	N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	44	1	9214	3	N	-0-					-0-
*08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	45	1	9233	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	11820	X	11339	-0-	-481	-0-	53	1	11284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	12090	X	11676	-0-	-414	-0-	57	1	11619	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11321	-0-	11321	11321	56	1	11228	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	DLQ G-10		11524	-0-	11524	22845	55	1	11469	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11643	-0-	11643	34488	57	1	11586	3	Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	23522	-0-	-2218	-0-	779	1	22743	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	23717	-0-	-2881	-0-	851	1	22866	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	21786	-0-	-2724	-0-	710	1	21076	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	22602	-0-	-2446	-0-	754	1	21848	2	N	-0-					-0-
08	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*07	1922	X	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9918	-0-	-522	-0-	328	1	9590	2	N	-0-					-0-
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	381	1	10240	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9545	-0-	-865	-0-	311	1	9234	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10220	-0-	-537	-0-	347	1	9873	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	865	1	2976	3	Y	11					170
							12	9									
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	838	1	2698	3	Y	13					183
							14	9									
07	DLQ G-10		3254	-0-	3254	6804	888	1	2351	3	Y	14					197
							15	9									
08	DLQ G-10		3580	-0-	3580	10384	872	1	2696	3	Y	11					208
							12	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7252	-0-	-746	-0-	35	1	7217	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	35	1	7098	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	34	1	7173	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	6849	-0-	-808	-0-	33	1	6816	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13167	-0-	-473	-0-	472	1	12695	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12444	-0-	-546	-0-	406	1	12038	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12581	-0-	-811	-0-	420	1	12161	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12227	-0-	-1165	-0-	415	1	11812	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	959	1	7438	2	N	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	862	1	5868	2	N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	808	1	4645	2	N	-0-					-0-
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	744	1	5293	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11642	-0-	-324	-0-	418	1	11224	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11118	-0-	-462	-0-	362	1	10756	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	11334	-0-	-446	-0-	378	1	10956	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	381	1	10844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-					-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	294	1	8183	2	N	-0-					-0-
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	325	1	8072	2	N	-0-					-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8401	2	N	-0-					-0-
*08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	302	1	7534	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	2342	-0-	-7950	-0-	84	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	519	-0-	-9441	-0-	17	1	502	2	N	-0-					-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	395	1	11433	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	345	1	9836	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	3	N	-0-					-0-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	3	N	-0-					-0-
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	N	-0-					-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	31	1	6412	3	N	-0-					-0-
*08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	31	1	6339	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2590	-0-	-230	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	31	1	6676	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	33	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6817	-0-	-353	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	35	1	7326	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	34	1	6941	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5					64
							6	9									
04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27					91
							30	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	849	1	1885	3	Y	35					126
							39	9									
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	815	1	746	3	Y	-0-					126
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	3995	847	1	1563	3	Y	22					148
							24	9									
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	6433	847	1	1528	3	Y	57	182	1			23
							63	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32
04	11010	X	7672	-0-	-3338	-0-	158	1	7514	3	Y	-0-					32
05	11377	X	7932	-0-	-3445	-0-	417	1	7515	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	356	1	8195	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		9757	-0-	9757	18308	62	1	9695	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		10083	-0-	10083	28391	66	1	10017	3	Y	-0-					32

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	230	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	8139	2	N	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	400	1	11602	2	N	-0-					-0-
*08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11090	-0-	-160	-0-	367	1	10723	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11560	-0-	-65	-0-	415	1	11145	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	363	1	10778	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11359	-0-	-204	-0-	379	1	10980	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	364	1	10371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1			35
							47	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	41	1	8763	3	Y	-0-					35
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	44	1	8916	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	43	1	8667	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9761	-0-	9761	18471	46	1	9715	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		9994	-0-	9994	28465	49	1	9945	3	Y	-0-					35

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-					-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	379	1	11057	2	N	-0-					-0-
05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	415	1	11143	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9223	-0-	-1817	-0-	301	1	8922	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	5456	-0-	-6076	-0-	182	1	5274	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8150	-0-	-3382	-0-	276	1	7874	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	2	N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	361	1	10538	2	N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	405	1	10875	2	N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	335	1	9936	2	N	-0-					-0-
07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	372	1	10769	2	N	-0-					-0-
*08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	387	1	11021	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9706	-0-	-194	-0-	321	1	9385	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	363	1	9762	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	305	1	9041	2	N	-0-					-0-
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	360	1	10425	2	N	-0-					-0-
*08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	358	1	10205	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	2	N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	593	1	6773	2	N	-0-					-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1061	1	7360	2	N	-0-					-0-
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1229	1	11137	2	N	-0-					-0-
07	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1314	1	12536	2	N	-0-					-0-
*08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1284	1	11931	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	33	1	6944	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	32	1	6600	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	31	1	6377	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	3	N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	43	1	9256	3	N	-0-					-0-
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	45	1	9131	3	N	-0-					-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	51	1	10665	3	N	-0-					-0-
*08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-					-0-
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	444	1	12952	2	N	-0-					-0-
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	481	1	12914	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12498	-0-	-282	-0-	407	1	12091	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	13168	-0-	-441	-0-	439	1	12729	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13006	-0-	-603	-0-	441	1	12565	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-					11
04	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	47	1	9938	3	Y	-0-					11
05	10850	X	10040	-0-	-810	-0-	49	1	9991	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	52	1	10449	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		10341	-0-	10341	20842	49	1	10292	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		10479	-0-	10479	31321	51	1	10428	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					-0-
*04	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	42	1	8871	3	Y	-0-					-0-
05	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8297	-0-	8297	8297	41	1	8256	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16678	40	1	8341	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8271	-0-	8271	24949	40	1	8231	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	77	1	12223	3	Y	13					59
							14	9									
05	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	79	1	12024	3	Y	10					69
							11	9									
06	DLQ G-10		11502	-0-	11502	11502	76	1	11426	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23316	75	1	11732	3	Y	6					75
							7	9									
08	DLQ G-10		11295	-0-	11295	34611	73	1	11210	3	Y	11					86
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
*10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-					-0-
*11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-					-0-
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-					-0-
*01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					-0-
*02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	-0-					-0-
*03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	-0-					-0-
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	41	1	8822	3	Y	-0-					-0-
*05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	42	1	8476	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	17215	41	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8713	-0-	8713	25928	43	1	8670	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	-0-					33
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	35	1	7544	3	Y	-0-					33
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	37	1	7488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14952	35	1	7390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7561	-0-	7561	22513	37	1	7524	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

03	5363	X	4047	-0-	-1316	-0-	21	1	4015	3	Y	10					20
							11	9									
04	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	19	1	4128	3	Y	-0-					20
05	6541	X	4308	-0-	-2233	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	20	1	4030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	DLQ G-10		3584	-0-	3584	7635	17	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3179	-0-	3179	10814	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
04	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	885	1	3287	3	Y	-0-					22
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	915	1	3277	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	886	1	3222	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	8672	916	1	3648	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12846	915	1	3259	3	Y	-0-					22

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19721	-0-	-259	-0-	653	1	19068	2	N	-0-					-0-
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	844	1	22690	2	N	-0-					-0-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	647	1	19192	2	N	-0-					-0-
07	20429	X	19204	-0-	-1225	-0-	641	1	18563	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	31	1	6565	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6754	-0-	-190	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	32	1	6426	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	31	1	6541	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	31	1	6281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3508	-0-	-1266	-0-	17	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	19	1	3971	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13890	-0-	-1230	-0-	460	1	13430	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	4191	-0-	-11433	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13826	-0-	-1204	-0-	451	1	13375	2	N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	520	1	15071	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8615	-0-	-415	-0-	43	1	8572	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	367	1	6091	3	Y	-0-					-0-
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	377	1	6086	3	Y	45					45
							50	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	346	1	5556	3	Y	-0-					45
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	375	1	6166	3	Y	-0-					45
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	386	1	6186	3	Y	40	80	1			5
							44	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	417	1	12184	2	N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	468	1	12569	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	400	1	11860	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	414	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11673	-0-	-837	-0-	55	1	11618	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	11894	-0-	-1033	-0-	58	1	11836	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	10437	-0-	-2073	-0-	52	1	10385	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	8210	-0-	-4376	-0-	39	1	8171	3	N	-0-					-0-
08	12059	X	11523	-0-	-536	-0-	56	1	11467	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	39	1	8324	3	N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	45	1	9084	3	N	-0-					-0-
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	43	1	8723	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	39	1	8100	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8218	-0-	-772	-0-	40	1	8178	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12758	-0-	-442	-0-	417	1	12341	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13241	-0-	-399	-0-	459	1	12782	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12506	-0-	-694	-0-	484	1	12022	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12695	-0-	-790	-0-	494	1	12201	2	N	-0-					-0-
*08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	585	1	14589	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-					-0-
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	348	1	10289	2	N	-0-					-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	464	1	11513	2	N	-0-					-0-
07	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	477	1	11786	2	N	-0-					-0-
*08	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	463	1	11548	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	8508	3	Y	6					32
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	41	1	8751	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	9301	3	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	44 1	1 9	8806	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		8980	-0-	8980	17831	43	1	8937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	26733	43	1	8859	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									
04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5393	3	N	9	2	1			10
							10	9									
06	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	26	1	5268	3	N	14					24
							15	9									
*07	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	26	1	5370	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	26	1	5321	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	9									
04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
							11	9									
06	7560	X	6221	-0-	-1339	-0-	31	1	6187	3	N	3					133
							3	9									
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	32	1	6779	3	N	2	122	1			13
							2	9									
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	34	1	6954	3	N	-0-					13

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
							19	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	9					13
							10	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
*08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	31	1	6346	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									
04	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
							25	9									
05	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
							50	9									
06	11370	X	10352	-0-	-1018	-0-	51	1	10292	3	N	8					8
							9	9									
*07	11408	X	10637	-0-	-771	-0-	51	1	10565	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
08	11284	X	10434	-0-	-850	-0-	51	1	10373	3	Y	9	1	1			8
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	9									
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									
05	8060	X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
							10	9									
06	7830	X	7624	-0-	-206	-0-	855	1	6748	3	N	19					56
							21	9									
*07	8091	X	7765	-0-	-326	-0-	881	1	6833	3	N	46					102
							51	9									
08	8091	X	6916	-0-	-1175	-0-	877	1	6039	3	N	-0-					102

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*07	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	865	1	7722	3	Y	-0-					5
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1038	1	7205	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	774	1	6032	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		7893	-0-	7893	14699	875	1	7018	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8746	-0-	8746	23445	867	1	7836	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	64	1			12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	1					12
							1	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	7					19
							8	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11326	-0-	-434	-0-	429	1	10897	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	11466	-0-	-624	-0-	415	1	11051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	396	1	10574	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11267	-0-	11267	22237	412	1	10855	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11173	-0-	11173	33410	402	1	10771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									
04	17610	X	16927	-0-	-683	-0-	79	1	16823	3	Y	23					36
							25	9									
05	18135	X	16790	-0-	-1345	-0-	82	1	16687	3	Y	19					55
							21	9									
06	DLQ G-10		16593	-0-	16593	16593	82	1	16486	3	Y	23	78	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		17073	-0-	17073	33666	81	1	16991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		17018	-0-	17018	50684	83	1	16921	3	Y	13					13
							14	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8551	-0-	-269	-0-	40	1	8511	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7690	-0-	-1130	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	38	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8360	-0-	-475	-0-	41	1	8319	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10003	-0-	-407	-0-	47	1	9956	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	50	1	10174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	241	1	4235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	14684	666	1	9542	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9538	-0-	9538	24222	664	1	8874	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6553	-0-	-557	-0-	31	1	6522	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	31	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5780	-0-	-880	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	27	1	5701	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5174	-0-	-1584	-0-	25	1	5149	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	852	1	3751	3	Y	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	871	1	4900	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	792	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	807	1	4561	3	Y	-0-					-0-
*08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	622	1	4616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5173	-0-	-227	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	190	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	195	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	190	1	4730	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	50	1	10617	3	N	-0-					18
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	52	1	10621	3	N	34					52
							37	9									
06	9930	X	7833	-0-	-2097	-0-	763	1	7059	3	N	10					62
							11	9									
07	10261	X	7530	-0-	-2731	-0-	900	1	6619	3	N	10					72
							11	9									
08	10261	X	7466	-0-	-2795	-0-	900	1	6566	3	N	-0-					72

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-					34
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	10	1	2070	3	N	-0-					34
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					34
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	21	1	4419	3	N	-0-					34
*08	3100	N	4874	-0-	1774	3114	24	1	4850	3	N	-0-					34

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	329	1	9161	2	N	-0-					-0-
06	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	511	1	12681	2	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	536	1	13250	2	N	-0-					-0-
*08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	523	1	13037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	308	1	8567	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	321	1	7971	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	334	1	8262	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8167	-0-	-699	-0-	315	1	7852	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9538	-0-	-444	-0-	342	1	9196	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8858	-0-	-802	-0-	289	1	8569	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	288	1	8336	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7687	-0-	-1799	-0-	276	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	224	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	330	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	861	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	813	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	863	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	713	-0-	-4743	-0-	713	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-					-0-
04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-					-0-
05	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	520	1	13979	2	N	-0-					-0-
06	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	447	1	13279	2	N	-0-					-0-
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	456	1	13216	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-					-0-
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	352	1	9797	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	361	1	8959	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9508	-0-	-598	-0-	370	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	361	1	9003	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6893	-0-	-1229	-0-	242	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	282	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6222	-0-	-815	-0-	437	1	5785	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6304	-0-	-578	-0-	525	1	5779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	19724	-0-	-1635	-0-	708	1	19016	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	601	1	17836	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	18852	-0-	-1422	-0-	629	1	18223	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	651	1	18556	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-					-0-
04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-					-0-
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	618	1	16604	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	15452	-0-	-478	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15368	-0-	-1155	-0-	513	1	14855	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	524	1	14919	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7					35
							8	9									
04	13290	X	12052	-0-	-1238	-0-	56	1	11986	3	Y	9					44
							10	9									
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	60	1	12215	3	Y	10					54
							11	9									
06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54	1	10957	3	Y	17	49	1			22
							19	9									
07	DLQ G-10		12773	-0-	12773	23803	61	1	12711	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		12684	-0-	12684	36487	62	1	12622	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13					46
							14	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	3583	888	1	2695	3	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3712	-0-	3712	7295	917	1	2795	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		4905	-0-	4905	12200	925	1	3980	3	Y	-0-					46

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12870	-0-	-429	-0-	446	1	12424	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	452	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	461	1	11383	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	466	1	11624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	437	1	12173	2	N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	205	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	390	1	2232	2	N	-0-					-0-
*08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	901	1	4382	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									
04	11550	X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13					19
							14	9									
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	51	1	10407	3	Y	19					38
							21	9									
06	DLQ G-10		10308	-0-	10308	10308	51	1	10245	3	Y	11	49	1			-0-
							12	9									
07	DLQ G-10		10567	-0-	10567	20875	50	1	10516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9913	-0-	9913	30788	48	1	9865	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					22
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-					22
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					22
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	40	1	8349	3	N	-0-					22
*08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	37	1	7478	3	N	-0-					22

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	15180	X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13804	-0-	-1634	-0-	67	1	13734	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		13046	-0-	13046	13046	64	1	12950	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
07	DLQ G-10		13570	-0-	13570	26616	65	1	13505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13409	-0-	13409	40025	65	1	13344	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	10470	X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10137	-0-	-558	-0-	50	1	10087	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	44	1	8876	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	DLQ G-10		10180	-0-	10180	19159	48	1	10131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768	28927	48	1	9720	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35
							119	9									
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57
							113	9									
05	7874	X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1			12
							129	9									
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35	1	7001	3	Y	91					103
							100	9									
07	7657	X	7562	-0-	-95	-0-	35	1	7416	3	Y	101	175	1			29
							111	9									
08	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	36	1	7277	3	Y	106					135
							117	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					32
05	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	477	1	2422	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	451	1	118	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		465	-0-	465	1034	465	1			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2078	468	1	576	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									
04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									
05	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1			119
							53	9									
06	8490	X	8221	-0-	-269	-0-	40	1	8119	3	Y	56					175
							62	9									
07	8711	X	8427	-0-	-284	-0-	40	1	8356	3	Y	28	141	1			62
							31	9									
08	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	41	1	8259	3	Y	33	72	1			23
							36	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51	1	9585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	10050	X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	8969	-0-	-1416	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	43	1	8585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8356	-0-	8356	16984	40	1	8316	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7961	-0-	7961	24945	39	1	7922	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	394	1	10958	2	N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1054	1	9032	2	N	-0-					-0-
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	842	1	10563	2	N	-0-					-0-
*08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	423	1	10540	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	30	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6003	-0-	6003	11711	29	1	5974	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6096	-0-	6096	17807	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27	1	5193	3	Y	67	179	1			30
							74	9									
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	24	1	5035	3	Y	62					92
							68	9									
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	25	1	5036	3	Y	36	123	1			5
							40	9									
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26	1	5294	3	Y	29	7	1			27
							32	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	Y	57					84
							63	9									
08	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5043	3	Y	49					133
							54	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25	1	3478	3	Y	12					83
							13	9									
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14					97
							15	9									
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	23	1	3438	3	Y	16					113
							18	9									
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	22	1	3262	3	Y	29					142
							32	9									
*07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6752	21	1	3346	3	Y	63					205
							69	9									
*08	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10126	22	1	3352	3	Y	-0-	180	1			25

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17449	-0-	-128	-0-	626	1	16823	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16636	-0-	-374	-0-	542	1	16094	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	17054	-0-	-461	-0-	569	1	16485	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	227	1	6328	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1039	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	624	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	250	-0-	-2695	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43	1	8140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7698	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7815	-0-	-59	-0-	38	1	7777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8416	-0-	8416	16424	40	1	8376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	26790	51	1	10315	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	Y	16					57
							18	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16	1	2627	3	Y	13	67	1			3
							14	9									
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	18	1	2689	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	17	1	2585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5278	17	1	2658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	7959	17	1	2652	3	Y	11					11
							12	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11513	-0-	-1057	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11741	-0-	-876	-0-	56	1	11685	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11476	-0-	-1017	-0-	56	1	11420	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	43	1	8741	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	43	1	8992	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	44	1	8886	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11470	-0-	-1085	-0-	56	1	11414	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	52	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	10951	-0-	-1635	-0-	52	1	10899	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11146	-0-	-1440	-0-	54	1	11092	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									
04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									
05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	40	1	8055	3	N	112	98	1			74
							123	9									
06	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	39	1	7908	3	N	63					137
							69	9									
07	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	39	1	8183	3	N	111	165	1			83
							122	9									
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	40	1	8117	3	N	82					165
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	40	1	8458	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	41	1	8362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9046	-0-	9046	17388	43	1	9003	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9267	-0-	9267	26655	45	1	9222	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	3	Y	-0-					-0-
04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-					-0-
05	11563	X	10900	-0-	-663	-0-	53	1	10847	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	53	1	10638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	21664	52	1	10921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10994	-0-	10994	32658	54	1	10940	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	34	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	36	1	7264	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6981	-0-	-1119	-0-	35	1	6946	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	38	1	7952	3	N	-0-					-0-
*08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	43	1	8850	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	9586	-0-	-3014	-0-	45	1	9541	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	10582	-0-	-1477	-0-	52	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10388	-0-	-1192	-0-	51	1	10337	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10696	-0-	-309	-0-	51	1	10645	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	8164	-0-	-2841	-0-	40	1	8124	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-					-0-
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-					-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-					-0-
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	69	1	13914	3	N	-0-					-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	67	1	13930	3	N	-0-					-0-
*08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	66	1	13435	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1771	-0-	1771	2566	8	1	1716	3	Y	43	52	1			13
							47	9									
08	DLQ G-10		2477	-0-	2477	5043	12	1	2465	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	20					30
							22	9									
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	-0-					30
*05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	-0-					30
*06	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	16	1	4878	3	Y	-0-					30
*07	DLQ G-10		5107	-0-	5107	10001	16	1	5091	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	15096	17	1	5077	3	Y	1					31
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	12828	-0-	9828	9828	342	1	12486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12172	-0-	9072	18900	58	1	12114	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	10513	-0-	7413	26313	51	1	10462	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	17084	-0-	-307	-0-	84	1	17000	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15805	-0-	-1025	-0-	78	1	15727	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	15326	-0-	-1972	-0-	73	1	15253	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	15218	-0-	-2080	-0-	74	1	15144	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1416	1	3730	3	Y	-0-					141
05	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	1444	1	3339	3	Y	-0-					141
06	5370	X	3841	-0-	-1529	-0-	1402	1	2439	3	Y	-0-					141
07	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	1455	1	3514	3	Y	24	149	1			16
							26	9									
08	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	1436	1	3362	3	Y	-0-					16

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	76	1	16284	3	N	-0-					-0-
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	80	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	79	1	16447	3	N	-0-					-0-
*08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	77	1	15800	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27
04	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	945	1	693	3	Y	8					35
							9	9									
05	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	943	1	943	3	Y	-0-					35
06	2340	X	1769	-0-	-571	-0-	954	1	815	3	Y	-0-					35
07	2201	X	1452	-0-	-749	-0-	982	1	470	3	Y	-0-					35
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1004	1	970	3	Y	1					36
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	52	1	11086	3	N	-0-					-0-
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	54	1	10996	3	N	-0-					-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	9584	-0-	-1421	-0-	46	1	9538	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	49	1	9945	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	283	1	8270	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	291	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7777	-0-	-263	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7729	-0-	-579	-0-	258	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7672	-0-	-636	-0-	260	1	7412	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	72	1	15375	3	N	-0-					-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	71	1	14503	3	N	-0-					-0-
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	53	1	11056	3	N	-0-					-0-
*08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	59	1	12055	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39	1	7468	3	N	44					185
							48	9									
04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167	1			73
							61	9									
05	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	36	1	7423	3	N	34					107
							37	9									
06	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	36	1	7213	3	N	50					157
							55	9									
07	7812	X	6678	-0-	-1134	-0-	32	1	6621	3	N	23	153	1			27
							25	9									
08	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	33	1	6807	3	N	28					55
							31	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52	1	9789	3	Y	85					117
							94	9									
04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44	1	9302	3	Y	74	182	1			9
							81	9									
05	9858	X	9409	-0-	-449	-0-	46	1	9289	3	Y	67					76
							74	9									
06	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	43	1	8589	3	Y	59					135
							65	9									
07	DLQ G-10		9596	-0-	9596	18293	45	1	9486	3	Y	59	67	1			127
							65	9									
08	DLQ G-10		9650	-0-	9650	27943	47	1	9533	3	Y	64	173	1			18
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-					-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	414	1	11120	2	N	-0-					-0-
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	357	1	10606	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	368	1	10658	2	N	-0-					-0-
*08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10313	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	11957	-0-	-1311	-0-	58	1	11899	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11459	-0-	-1381	-0-	57	1	11402	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12973	-0-	-667	-0-	62	1	12911	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	11869	-0-	-1771	-0-	58	1	11811	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-					-0-
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	753	1	8207	3	N	-0-					-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	755	1	13092	3	N	-0-					-0-
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	780	1	13944	3	N	-0-					-0-
*08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	751	1	9999	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	64	1	13015	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	61	1	12250	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12919	-0-	12919	25230	61	1	12858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12917	-0-	12917	38147	63	1	12854	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12485	-0-	-535	-0-	58	1	12427	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	13526	-0-	-52	-0-	66	1	13460	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	66	1	13308	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		14049	-0-	14049	27423	67	1	13978	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		13736	-0-	13736	41159	67	1	13641	3	Y	25					29
							28	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	7170	-0-	-3450	-0-	34	1	7136	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	6656	-0-	-4194	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	36	1	7197	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	2882	-0-	-5891	-0-	432	1	2450	3	N	-0-					-0-
*08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	415	1	10454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29	1	5504	3	N	1					77
							1	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7					84
							8	9									
05	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	26	1	5380	3	N	74					158
							81	9									
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	11	161	1			8
							12	9									
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	24	1	4937	3	N	7					15
							8	9									
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	22	1	4469	3	N	11					26
							12	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10236	-0-	-744	-0-	48	1	10188	3	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10217	-0-	-1129	-0-	50	1	10167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	9781	48	1	9733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10087	-0-	10087	19868	48	1	10039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9815	-0-	9815	29683	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9979	-0-	-251	-0-	346	1	9633	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9278	-0-	-622	-0-	359	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9629	-0-	-539	-0-	375	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	362	1	9015	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	6450	X	6165	-0-	-285	-0-	29	1	6133	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	32	1	6471	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6248	-0-	6248	6248	31	1	6217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6561	-0-	6561	12809	31	1	6530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6464	-0-	6464	19273	31	1	6413	3	Y	18					18
							20	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12503	-0-	-207	-0-	61	1	12442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11982	-0-	11982	11982	59	1	11923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24247	58	1	12207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12081	-0-	12081	36328	59	1	12022	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5023	-0-	-3197	-0-	164	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	211	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	254	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	247	1	6105	2	N	-0-					-0-
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	237	1	5903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	12117	-0-	-190	-0-	435	1	11682	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10805	-0-	-1165	-0-	352	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11692	-0-	-677	-0-	390	1	11302	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	368	1	10497	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	439	1	12808	2	N	-0-					-0-
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	499	1	13406	2	N	-0-					-0-
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	430	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	381	1	11048	2	N	-0-					-0-
*08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	433	1	12334	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									
04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	63	1	12800	3	N	37	188	1			31
							41	9									
06	12870	X	12549	-0-	-321	-0-	62	1	12446	3	N	37					68
							41	9									
07	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	61	1	12735	3	N	63					131
							69	9									
08	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	60	1	12263	3	N	12	78	1			65
							13	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									
05	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6					48
							7	9									
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	20	1	4097	3	Y	7					55
							8	9									
07	DLQ G-10		4269	-0-	4269	8394	20	1	4247	3	Y	2					57
							2	9									
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	12775	21	1	4356	3	Y	4					61
							4	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	458	1	12739	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	501	1	12429	2	N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	495	1	12217	2	N	-0-					-0-
*08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	600	1	14965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9740	-0-	-180	-0-	338	1	9402	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9190	-0-	-410	-0-	356	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9565	-0-	-138	-0-	372	1	9193	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9474	-0-	-260	-0-	365	1	9109	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	35	1	7075	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	33	1	6684	3	Y	32					32
							35	9									
07	DLQ G-10		7199	-0-	7199	13951	34	1	7165	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7992	-0-	7992	21943	39	1	7953	3	Y	-0-					32

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	9548	-0-	-496	-0-	50	1	9488	3	Y	9	56	1			13
							10	9									
04	9720	X	9134	-0-	-586	-0-	43	1	9091	3	Y	-0-	3	1			10
05	9858	X	9256	-0-	-602	-0-	30	1	9226	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		8998	-0-	8998	8998	30	1	8968	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		9279	-0-	9279	18277	29	1	9250	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		9237	-0-	9237	27514	30	1	9207	3	Y	-0-					10

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	205	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	244	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	217	1	5405	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	1					45
							1	9									
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	13					58
							14	9									
06	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	32	1	6376	3	Y	10					68
							11	9									
07	DLQ G-10		7485	-0-	7485	13904	36	1	7434	3	Y	14					82
							15	9									
08	DLQ G-10		5366	-0-	5366	19270	26	1	5310	3	Y	27					109
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	814	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	847	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	925	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4968	-0-	-457	-0-	928	1	4040	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-
04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-					-0-
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	659	1	7749	2	N	-0-					-0-
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	748	1	8681	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	633	1	6625	2	N	-0-					-0-
*08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	260	1	311	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	862	1	12749	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	998	1	16021	2	N	-0-					-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	921	1	14305	2	N	-0-					-0-
07	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1121	1	16947	2	N	-0-					-0-
*08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1133	1	17179	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	339	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	457	1	11349	2	N	-0-					-0-
07	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	412	1	10171	2	N	-0-					-0-
*08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	440	1	10980	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-					4
05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	36	1	7397	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	35	1	7133	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		7370	-0-	7370	14538	35	1	7335	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		7125	-0-	7125	21663	35	1	7090	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	174	1	2394	2	N	-0-					-0-
*08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1	2638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2					20
							2	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	931	1	6510	3	N	-0-					20
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	905	1	7057	3	N	20					40
							22	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	933	1	7068	3	N	-0-					40
*08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	931	1	6488	3	N	-0-					40

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	12257	-0-	-1817	-0-	440	1	11817	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	412	1	12236	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12708	-0-	-1025	-0-	424	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12467	-0-	-1266	-0-	423	1	12044	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	1075	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1063	1	10798	2	N	-0-					-0-
07	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1103	1	10756	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	8517	-0-	-4379	-0-	965	1	7552	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78
04	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	49	1	10395	3	Y	53					131
							58	9									
05	11408	X	10769	-0-	-639	-0-	52	1	10684	3	Y	30					161
							33	9									
06	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	50	1	10054	3	Y	68	179	1			50
							75	9									
*07	DLQ G-10		10486	-0-	10486	20665	50	1	10404	3	Y	29					79
							32	9									
*08	DLQ G-10		11307	-0-	11307	31972	55	1	11162	3	Y	82					161
							90	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	441	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	502	1	13493	2	N	-0-					-0-
06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	440	1	13054	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12888	-0-	-876	-0-	430	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	4444	-0-	-9537	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	104	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	113	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	119	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	124	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	120	1	3000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40	1	7540	3	N	137	182	1			114
							151	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34	1	7275	3	N	84	54	1			144
							92	9									
05	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	37	1	7438	3	N	78	89	1			133
							86	9									
06	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	34	1	6904	3	N	85	178	1			40
							94	9									
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	36	1	7428	3	N	70					110
							77	9									
08	7719	X	7396	-0-	-323	-0-	36	1	7293	3	N	61					171
							67	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	834	1	5111	3	Y	-0-					55
05	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	861	1	4823	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	834	1	4839	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	11611	861	1	5077	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		5631	-0-	5631	17242	860	1	4762	3	Y	8					63
							9	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10
04	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	19	1	4139	3	Y	-0-					10
05	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	20	1	4061	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3688	-0-	3688	7769	18	1	3670	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11597	19	1	3809	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									
04	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	915	1	7101	3	N	-0-					50
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	883	1	6492	3	N	-0-					50
07	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	913	1	7079	3	N	112					162
							123	9									
08	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	910	1	6392	3	N	10					172
							11	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					24
05	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		429	-0-	429	429	2	1	427	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		798	-0-	798	1227	4	1	794	3	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	5166	19	1	3920	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11963	-0-	-697	-0-	396	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	446	1	11986	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	384	1	11410	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	6828	-0-	-5882	-0-	228	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	6085	-0-	-6625	-0-	206	1	5879	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46	1	8735	3	N	35					155
							39	9									
04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38	1	8130	3	N	15	157	1			13
							17	9									
05	9672	X	8471	-0-	-1201	-0-	41	1	8394	3	N	33					46
							36	9									
06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41	1	8175	3	N	21					67
							23	9									
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	41	1	8534	3	N	20					87
							22	9									
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8230	3	N	21					108
							23	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12905	-0-	-265	-0-	427	1	12478	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12918	-0-	-691	-0-	463	1	12455	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12582	-0-	-558	-0-	410	1	12172	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	416	1	12051	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12730	-0-	-631	-0-	432	1	12298	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	3	N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	45	1	9506	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	41	1	8436	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8140	-0-	-860	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8811	-0-	-489	-0-	42	1	8769	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8727	-0-	-573	-0-	43	1	8684	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	19	1	3956	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	N	-0-					-0-
*08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6829	-0-	-281	-0-	226	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	252	1	6762	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	262	1	7596	2	N	-0-					-0-
*08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	284	1	8098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-			-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5192	3	N	-0-			-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	27	1	5500	3	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	26	1	5325	3	N	-0-			-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-			-0-
*08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	24	1	4949	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-			-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	45	1	9549	3	N	-0-			-0-
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	46	1	9459	3	N	-0-			-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-			-0-
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	45	1	9461	3	N	-0-			-0-
*08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

03	10106	X	8107	-0-	-1999	-0-	265	1	7842	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	6749	-0-	-2551	-0-	221	1	6528	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	6582	-0-	-2501	-0-	232	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7566	-0-	-504	-0-	326	1	7240	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7271	-0-	-975	-0-	510	1	6761	2	N	-0-			-0-
*08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	502	1	7667	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

03	24583	X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21631	-0-	-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-			-0-
05	23715	X	21886	-0-	-1829	-0-	759	1	21127	2	N	-0-			-0-
06	22950	X	20474	-0-	-2476	-0-	793	1	19681	2	N	-0-			-0-
07	23715	X	20836	-0-	-2879	-0-	811	1	20025	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	20333	-0-	-2855	-0-	784	1	19549	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-			-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	309	1	8612	2	N	-0-			-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	318	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7181	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6137	-0-	-559	-0-	237	1	5900	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	4277	-0-	-1489	-0-	21	1	4256	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	4260	-0-	-1320	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	20	1	4238	3	N	-0-			-0-
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	25	1	5156	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-					-0-
04	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	11908	-0-	-1515	-0-	58	1	11850	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	11257	-0-	-1733	-0-	56	1	11201	3	N	-0-					-0-
07	12958	X	12520	-0-	-438	-0-	60	1	12460	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	60	1	12144	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-					-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-					-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	80	1	16283	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	76	1	15374	3	N	-0-					-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	80	1	16819	3	N	-0-					-0-
*08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	85	1	17362	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	209	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	222	1	5522	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	227	1	5610	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	219	1	5470	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-					-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-					-0-
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	72	1	14668	3	N	-0-					-0-
06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	63	1	12735	3	N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	55	1	11589	3	N	-0-					-0-
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	36	1	7374	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-					-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	46	1	9892	3	N	-0-					-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	52	1	10624	3	N	-0-					-0-
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	49	1	9867	3	N	-0-					-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	49	1	10155	3	N	-0-					-0-
*08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	58	1	11835	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	218	1	6463	2	N	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	217	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	233	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	232	1	5730	2	N	-0-					-0-
*08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	230	1	5725	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	216	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	232	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	226	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	219	1	5457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12937	-0-	-143	-0-	428	1	12509	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13166	-0-	-350	-0-	472	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12491	-0-	-589	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12547	-0-	-814	-0-	419	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	421	1	11992	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4650	-0-	-720	-0-	152	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	185	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	205	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
*08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5442	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	674	1	9292	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	613	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	792	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	707	1	8302	2	N	-0-					-0-
*08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	731	1	8951	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-					162
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1571	1	7949	3	Y	38	183	1			17
							42	9									
06	DLQ G-10		11976	-0-	11976	11976	1539	1	10437	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	19179	1555	1	5647	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		12198	-0-	12198	31377	1588	1	10610	3	Y	-0-					18

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									
05	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26					41
							29	9									
06	4350	X	2186	-0-	-2164	-0-	11	1	2165	3	N	9					50
							10	9									
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	16	1	3433	3	N	10					60
							11	9									
08	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	17	1	3538	3	N	4					64
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-					40
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-					40
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	3	N	1					41
							1	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	821	1	2289	3	N	-0-					41
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	846	1	1913	3	N	-0-					41
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	850	1	2741	3	N	-0-					41

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	992	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	950	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	965	1	2398	2	N	-0-					-0-
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	995	1	3171	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-					42
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-					42
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	873	1	613	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3315	903	1	926	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4831	902	1	584	3	Y	27					69
							30	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	15397	-0-	-1839	-0-	50	1	15347	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15036	-0-	-1644	-0-	50	1	14986	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	14899	-0-	-2244	-0-	47	1	14852	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14809	-0-	-1621	-0-	48	1	14761	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16473	-0-	-867	-0-	77	1	16396	3	N	-0-					-0-
05	17918	X	16867	-0-	-1051	-0-	82	1	16785	3	N	-0-					-0-
06	17340	X	15223	-0-	-2117	-0-	75	1	15148	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15375	-0-	-1954	-0-	73	1	15302	3	N	-0-					-0-
08	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	73	1	14929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	953	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	996	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1044	1	5684	2	N	-0-					-0-
*08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1017	1	5448	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	980	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	1165	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	979	1	9043	2	N	-0-					-0-
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	1030	1	9115	2	N	-0-					-0-
*08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	972	1	9019	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	712	-0-	-998	-0-	712	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	699	-0-	-1068	-0-	579	1	120	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	590	1	92	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	663	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	937	-0-	-830	-0-	728	1	209	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

03	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
							42	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	1060	1	2129	3	Y	-0-					34
05	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	1095	1	2109	3	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3747	1063	1	2684	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		5052	-0-	5052	8799	1104	1	3948	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	14123	1106	1	4208	3	Y	9					43
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	13716	-0-	-3303	-0-	476	1	13240	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	12905	-0-	-3565	-0-	500	1	12405	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	13022	-0-	-3842	-0-	507	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14520	-0-	-1538	-0-	560	1	13960	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5809	-0-	-825	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	28	1	5710	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	29	1	5987	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6760	-0-	-773	-0-	33	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	32	1	6353	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	32	1	6551	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-					-0-
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1676	1	9687	2	N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1226	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1439	1	6501	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1220	1	2511	2	N	-0-					-0-
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1214	1	2427	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	505	1	13573	2	N	-0-					-0-
06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	421	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12385	-0-	-387	-0-	413	1	11972	2	N	-0-					-0-
*08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	439	1	12501	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-					52
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	461	1	14	2	N	180					232
							8776	3	198	9							
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	464	1	8231	3	N	-0-	178	1			54
07	9269	X	7509	-0-	-1760	-0-	494	1	7015	3	N	-0-					54
08	9269	X	8398	-0-	-871	-0-	668	1	7587	3	N	130					184
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-			-0-
04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-			-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-			-0-
06	14700	X	14650	-0-	-50	-0-	72	1	14578	3	N	-0-			-0-
07	15190	X	13971	-0-	-1219	-0-	44	1	13927	3	N	-0-			-0-
08	15190	X	13075	-0-	-2115	-0-	43	1	13032	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	8240	-0-	-2734	-0-	286	1	7954	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9142	-0-	-788	-0-	354	1	8788	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	8230	-0-	-2031	-0-	320	1	7910	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	8964	-0-	-1297	-0-	346	1	8618	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-
05	9238	X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	6923	-0-	-2017	-0-	34	1	6889	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6834	-0-	-2311	-0-	22	1	6812	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	24	1	7299	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	848	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1039	1	10455	2	N	-0-			-0-
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1136	1	11842	2	N	-0-			-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	1151	1	11267	2	N	-0-			-0-
*08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1107	1	10459	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
05	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	15	2	9746	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9638	-0-	-442	-0-	9638	3			N	-0-			-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-			-0-
*08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	2	N	-0-			-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	899	1	9439	2	N	-0-			-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	930	1	9713	2	N	-0-			-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	896	1	8263	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	8706	-0-	-1307	-0-	920	1	7786	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7527	-0-	-2486	-0-	861	1	6666	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	763	1	8032	2	N	-0-			-0-
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	819	1	8117	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	782	1	7433	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	801	1	7723	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	910	1	6971	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	882	1	2569	3	Y	-0-					15
05	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	910	1	2187	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	882	1	2371	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	5604	906	1	1445	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7833	906	1	1317	3	Y	5					20
							6	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	35	1	7406	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7419	-0-	-1071	-0-	37	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7641	-0-	-1132	-0-	36	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	37	1	7516	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	532	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	568	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	538	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	231	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	180	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	231	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	188	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6514	-0-	-523	-0-	188	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	359	1	6049	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	709	1	4037	3	Y	-0-					16
05	6417	X	5159	-0-	-1258	-0-	735	1	4424	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	700	1	1943	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5481	723	1	2113	3	Y	2					18
							2	9									
08	DLQ G-10		5102	-0-	5102	10583	734	1	4359	3	Y	8					26
							9	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15189	-0-	-951	-0-	71	1	15118	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16279	-0-	-399	-0-	80	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15663	-0-	-477	-0-	77	1	15586	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	16016	-0-	-662	-0-	76	1	15940	3	N	-0-					-0-
*08	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-					-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	76	1	16128	3	N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	75	1	15254	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13332	-0-	-858	-0-	66	1	13266	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14171	-0-	-492	-0-	67	1	14104	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	12726	-0-	-1937	-0-	62	1	12664	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	388	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	434	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11799	-0-	-201	-0-	457	1	11342	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	474	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11728	-0-	-796	-0-	452	1	11276	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10213	-0-	-1127	-0-	338	1	9875	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	382	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	337	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	345	1	9986	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10227	-0-	-1367	-0-	347	1	9880	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28	1	5353	3	Y	18					119
							20	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27	1	5693	3	Y	48	123	1			44
							53	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	3	Y	36					80
							40	9									
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27	1	5403	3	Y	32					112
							35	9									
07	DLQ G-10		5556	-0-	5556	11021	26	1	5483	3	Y	43	97	1			58
							47	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	16471	26	1	5396	3	Y	25					83
							28	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11835	-0-	-4185	-0-	392	1	11443	2	N	-0-					-0-
05	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	599	1	16085	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15525	-0-	-495	-0-	506	1	15019	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15862	-0-	-227	-0-	529	1	15333	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15675	-0-	-1003	-0-	531	1	15144	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12201	-0-	-69	-0-	404	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12142	-0-	-537	-0-	436	1	11706	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11002	-0-	-1268	-0-	359	1	10643	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11616	-0-	-1001	-0-	387	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	406	1	11564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	2	1	476	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1004	3	1	514	3	Y	8					10
							9	9									
08	DLQ G-10		508	-0-	508	1512	3	1	505	3	Y	-0-					10

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	984	-0-	-6426	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5736	-0-	-1859	-0-	202	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	254	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	476	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	461	1	5104	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	34	1	7346	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7420	-0-	-702	-0-	36	1	7384	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6937	-0-	-923	-0-	34	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5772	-0-	-2133	-0-	27	1	5745	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2487	-0-	-5139	-0-	496	1	1991	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	3297	-0-	-2221	-0-	16	1	3281	3	N	-0-					-0-
06	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	96	1	19228	3	N	-0-					-0-
07	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	78	1	16396	3	N	-0-					-0-
*08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	81	1	16607	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43
04	4560	X	582	-0-	-3978	-0-	400	1	41	3	Y	128					171
							141	9									
05	4712	X	1759	-0-	-2953	-0-	452	1	2	2	Y	135	93	1			213
							1156	3	149	9							
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	444	1	1390	3	Y	175	138	1			250
							193	9									
07	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3731	434	1	1216	3	Y	49	164	1			135
							54	9									
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6931	338	1	2862	3	Y	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	30	1	5286	3	Y	20					26
							22	9									
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	31	1	4940	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	5766	X	5057	-0-	-709	-0-	37	1	8	2	Y	-0-					13
							5012	3									
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969	416	1	7553	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	14909	415	1	6467	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	22746	423	1	7414	3	Y	-0-					13

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	27	1	3800	3	Y	8					116
							9	9									
04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	23	1	3706	3	Y	-0-					116
05	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	26	1	3885	3	Y	-0-					116
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683	24	1	3659	3	Y	-0-	78	1			38
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7459	24	1	3751	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11193	24	1	3700	3	Y	9					47
							10	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									
04	8760	X	8446	-0-	-314	-0-	53	1	8390	3	N	3					84
							3	9									
05	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	57	1	8640	3	N	-0-					84
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	54	1	8177	3	N	103	177	1			10
							113	9									
07	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	53	1	8277	3	N	57					67
							63	9									
08	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	54	1	8262	3	N	-0-					67

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4015	-0-	-2185	-0-	26	1	3989	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	540	1	5386	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	1801	-0-	-3159	-0-	11	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	39	1	6000	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11687	-0-	-310	-0-	67	1	11598	3	Y	20					26
							22	9									
04	11610	X	11162	-0-	-448	-0-	68	1	11039	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	11997	X	11271	-0-	-726	-0-	82	1	17	2	Y	-0-					13
							11172	3									
06	DLQ G-10		11021	-0-	11021	11021	80	1	10941	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11635	-0-	11635	22656	77	1	11500	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		10845	-0-	10845	33501	73	1	10772	3	Y	-0-					13

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	36	1	6238	3	Y	20					26
							22	9									
04	6810	X	5882	-0-	-928	-0-	36	1	5791	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	7037	X	6602	-0-	-435	-0-	310	1	10	2	Y	-0-					13
							6282	3									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	29	1	3969	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		5249	-0-	5249	9247	34	1	5157	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		5345	-0-	5345	14592	36	1	5309	3	Y	-0-					13

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	2	N	-0-					-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	499	1	14576	2	N	-0-					-0-
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14900	-0-	-70	-0-	486	1	14414	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	499	1	14466	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	10742	-0-	-2938	-0-	356	1	10386	2	N	-0-					-0-
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	542	1	14558	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13443	-0-	-237	-0-	438	1	13005	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	14034	-0-	-102	-0-	468	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13906	-0-	-230	-0-	471	1	13435	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	8717	-0-	-3703	-0-	289	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	462	1	12411	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11990	-0-	-430	-0-	391	1	11599	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11843	-0-	-743	-0-	395	1	11448	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11634	-0-	-1200	-0-	394	1	11240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24
04	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	327	1	9658	3	Y	-0-					24
05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	394	1	21	2	Y	-0-	13	1			11
							13387	3									
06	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	356	1	10746	3	Y	-0-	7	1			4
07	DLQ G-10		8511	-0-	8511	19613	299	1	8155	3	Y	52	3	1			53
							57	9									
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	24123	261	1	4249	3	Y	-0-					53

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23					40
							25	9									
05	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	82	1	16714	3	N	-0-					40
06	16140	X	15949	-0-	-191	-0-	79	1	15864	3	N	5					45
							6	9									
07	16678	X	16371	-0-	-307	-0-	78	1	16219	3	N	67	102	1			10
							74	9									
08	16802	X	15863	-0-	-939	-0-	77	1	15786	3	N	-0-					10

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	164	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	131	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4532	-0-	-1203	-0-	131	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	234	1	3953	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183	1			32
							22	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	20	1	4110	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4144	-0-	4144	8274	20	1	4124	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		4129	-0-	4129	12403	20	1	4109	3	Y	-0-					32

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	9									
04	8730	X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240	1			102
							257	9									
05	7905	X	7712	-0-	-193	-0-	265	1	11	2	Y	163	123	1			142
							7257	3	179	9							
06	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	255	1	7094	3	Y	-0-	123	1			19
07	DLQ G-10		7401	-0-	7401	14750	255	1	7146	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7620	-0-	7620	22370	249	1	7228	3	Y	130	126	1			23
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									
04	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	20	1	4184	3	Y	7					62
							8	9									
05	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	20	1	4057	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4350	-0-	4350	8427	20	1	4166	3	Y	149					211
							164	9									
08	DLQ G-10		4115	-0-	4115	12542	20	1	4078	3	Y	15	177	1			49
							17	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11200	-0-	-828	-0-	55	1	11145	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	10548	-0-	-1062	-0-	52	1	10496	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	10715	-0-	-1158	-0-	51	1	10664	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10920	-0-	-643	-0-	53	1	10867	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									
04	8430	X	8376	-0-	-54	-0-	52	1	8324	3	N	-0-					90
05	8711	X	8601	-0-	-110	-0-	56	1	8545	3	N	-0-					90
06	8430	X	8223	-0-	-207	-0-	54	1	8169	3	N	-0-					90
07	8711	X	8445	-0-	-266	-0-	53	1	8324	3	N	62					152
							68	9									
08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	55	1	8337	3	N	29	174	1			7
							32	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128
04	17850	X	5434	-0-	-12416	-0-	395	1	5039	3	Y	-0-					128
05	10819	X	6327	-0-	-4492	-0-	450	1	9	2	Y	-0-	70	1			58
							5868	3									
06	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	417	1	5249	3	Y	1	38	1			21
							1	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	8366	246	1	2397	3	Y	51	13	1			59
							56	9									
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	9494	345	1	783	3	Y	-0-					59

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9673	-0-	-137	-0-	316	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9945	-0-	-192	-0-	345	1	9600	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9611	-0-	-169	-0-	372	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10035	-0-	-71	-0-	390	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9890	-0-	-216	-0-	381	1	9509	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14184	-0-	-906	-0-	66	1	14118	3	N	-0-					-0-
05	15314	X	14423	-0-	-891	-0-	71	1	14352	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13751	-0-	-979	-0-	68	1	13683	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14097	-0-	-1062	-0-	67	1	14030	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14203	-0-	-801	-0-	69	1	14134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-	415	1	12314	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11751	-0-	-759	-0-	384	1	11367	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12238	-0-	-689	-0-	424	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11764	-0-	-746	-0-	456	1	11308	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	452	1	11155	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11075	-0-	-1666	-0-	427	1	10648	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	195	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	214	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	218	1	5403	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	219	1	5409	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	226	1	5637	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	331	1	7597	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	349	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	2401	-0-	-3489	-0-	357	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
06	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	357	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2238	590	1	400	3	Y	52					52
							57	9									
08	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	10712	651	1	7823	3	Y	-0-					52

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	29	1	5446	3	Y	51					68
							56	9									
04	6090	X	4807	-0-	-1283	-0-	22	1	4775	3	Y	9					77
							10	9									
05	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	23	1	4626	3	Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	4340	21	1	4319	3	Y	-0-					77
07	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	8907	21	1	4456	3	Y	82					159
							90	9									
08	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	13435	22	1	4478	3	Y	25	174	1			10
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	19	1	4025	3	Y	3					55
							3	9									
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	19	1	3888	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7888	19	1	3962	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	10859	14	1	2837	3	Y	109	164	1			-0-
							120	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	3	N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	672	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	731	1	14	2	N	-0-					-0-
							9177	3									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	724	1	4002	3	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	733	1	6452	3	N	-0-					-0-
*08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	717	1	3952	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	302	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	46	1	14081	3	Y	149					276
							164	9									
06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	44	1	13341	3	Y	104	172	1			208
							114	9									
07	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	43	1	13641	3	Y	139	186	1			161
							153	9									
*08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	43	1	13030	3	Y	110	167	1			104
							121	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10065	-0-	-1725	-0-	329	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	9902	-0-	-1754	-0-	343	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9505	-0-	-1265	-0-	507	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9730	-0-	-872	-0-	736	1	8994	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	354	1	8835	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	236	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	229	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	230	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	201	1	5014	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9112	-0-	-560	-0-	316	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	342	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	356	1	8785	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8600	-0-	-979	-0-	332	1	8268	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	318	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	274	1	8125	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	292	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	280	1	7987	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	22	1	4579	3	Y	6					80
							7	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					80
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	23	1	4656	3	Y	-0-					80
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9681	23	1	4858	3	Y	110	173	1			17
							121	9									
08	DLQ G-10		3477	-0-	3477	13158	17	1	3394	3	Y	60	77	1			-0-
							66	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	518	1	13924	2	N	-0-					-0-
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	467	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	508	1	14735	2	N	-0-					-0-
*08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	329	1	14233	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-					-0-
04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-					-0-
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-					-0-
06	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	70	1	21183	3	N	-0-					-0-
07	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	19998	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	65	1	19973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	15685	-0-	-905	-0-	78	1	15607	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16162	-0-	-795	-0-	51	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	16078	-0-	-538	-0-	52	1	16026	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-					-0-
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	711	1	11406	2	N	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	713	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	885	1	13386	2	N	-0-					-0-
*08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	868	1	13161	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	889	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2890	-0-	-954	-0-	476	1	2414	3	N	-0-					-0-
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	554	1	5180	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-					-0-
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	58	1	11870	3	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	62	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	55	1	11505	3	N	-0-					-0-
*08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	57	1	11713	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9582	-0-	-1485	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8738	-0-	-1972	-0-	338	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8583	-0-	-2484	-0-	334	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9446	-0-	-1156	-0-	364	1	9082	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	25	1	5224	3	Y	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	27	1	5395	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	25	1	5226	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	223	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	8401	-0-	-2325	-0-	301	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9258	-0-	-1122	-0-	302	1	8956	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8955	-0-	-1244	-0-	299	1	8656	2	N	-0-					-0-
*08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	316	1	8990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8356	-0-	-1634	-0-	39	1	8317	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8187	-0-	-2136	-0-	40	1	8147	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	46	1	9165	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	41	1	8496	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8837	-0-	-401	-0-	43	1	8794	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36	1	6811	3	N	3					16
							3	9									
04	6450	X	6436	-0-	-14	-0-	30	1	6383	3	N	21					37
							23	9									
05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	32	1	6514	3	N	6					43
							7	9									
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	32	1	6481	3	N	4					47
							4	9									
07	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	31	1	6463	3	N	67	35	1			79
							74	9									
08	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	31	1	6301	3	N	-0-					79

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936	1	7038	3	N	6					11
							7	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900	1	6310	3	N	38					49
							42	9									
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	930	1	6295	3	N	37					86
							41	9									
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	897	1	5493	3	N	41	72	1			55
							45	9									
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	929	1	6170	3	N	45	84	1			16
							50	9									
*08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	928	1	5921	3	N	16					32
							18	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	635	1	8136	2	N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	221	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	218	1	747	2	N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	197	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	418	1	1589	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	4845	-0-	-1815	-0-	23	1	4822	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	3902	-0-	-2980	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	4154	-0-	-2506	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	3590	-0-	-2641	-0-	17	1	3573	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15742	-0-	-128	-0-	521	1	15221	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15381	-0-	-739	-0-	552	1	14829	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13827	-0-	-1623	-0-	451	1	13376	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	469	1	13586	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13733	-0-	-2542	-0-	466	1	13267	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									
04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									
05	13051	X	11524	-0-	-1527	-0-	56	1	11410	3	N	53					105
							58	9									
06	12630	X	11108	-0-	-1522	-0-	55	1	11006	3	N	43	114	1			34
							47	9									
07	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	54	1	11366	3	N	16					50
							18	9									
08	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	56	1	11503	3	N	14					64
							15	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	4057	-0-	-10193	-0-	726	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	6714	-0-	-8011	-0-	995	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	7426	-0-	-6824	-0-	992	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	3724	-0-	-11001	-0-	557	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9749	-0-	-729	-0-	331	1	9418	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	860	1	66	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3811	-0-	711	711	847	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	695	-0-	-711	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9311	-0-	6211	6211	766	1	8545	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15394	-0-	-1946	-0-	503	1	14891	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	13767	-0-	-3221	-0-	477	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	6123	-0-	-10317	-0-	546	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	707	1	17465	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	552	1	13762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4529	-0-	-2011	-0-	21	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5965	-0-	5965	5965	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5196	-0-	5196	11161	25	1	5171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	17335	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	41	1	8776	3	Y	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	52	1	10635	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	47	1	9400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7456	-0-	7456	16903	36	1	7420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	23097	30	1	6164	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	740	1	590	3	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	765	1	300	3	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	775	1	221	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	634	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	702	1	54	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	894	1	5054	3	Y	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	925	1	5267	3	Y	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	895	1	4961	3	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	920	1	4341	3	Y	-0-					-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	920	1	4189	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	36	1	7316	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14469	34	1	7083	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	20045	27	1	5549	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	776	1	5	2	N	-0-					-0-
							3425	3									
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	713	1	4385	3	N	-0-					-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	731	1	6422	3	N	-0-					-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	829	1	2405	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	196	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	777	1	5327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6223	-0-	6223	12327	795	1	5428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7264	-0-	7264	19591	899	1	6365	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	367	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8476	-0-	-2174	-0-	328	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	396	1	9769	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10102	-0-	-500	-0-	389	1	9713	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	645	1	3215	3	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	632	1	2859	3	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	736	1	3588	3	N	-0-					-0-
*08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	566	1	1319	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	633	1	9201	3	N	-0-					-0-
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	745	1	7774	3	N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	721	1	7987	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	678	1	10730	3	N	-0-					-0-
*08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	507	1	5529	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	26	1	5628	3	N	8					141
							9	9									
05	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	29	1	5874	3	N	-0-					141
06	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	28	1	5602	3	N	-0-					141
*07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	27	1	5593	3	N	50					191
							55	9									
08	5921	X	5827	-0-	-94	-0-	28	1	5782	3	N	15	179	1			27
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	9988	-0-	-1922	-0-	331	1	9657	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	441	1	11860	2	N	-0-					-0-
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	386	1	11453	2	N	-0-					-0-
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	409	1	11858	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	12013	-0-	-294	-0-	407	1	11606	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9862	-0-	-878	-0-	327	1	9535	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10568	-0-	-530	-0-	379	1	10189	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10007	-0-	-733	-0-	326	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9894	-0-	-956	-0-	330	1	9564	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	349	1	9940	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	322	1	8648	2	N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	217	1	6275	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	287	1	8165	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14659	-0-	-911	-0-	479	1	14180	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14946	-0-	-771	-0-	518	1	14428	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13559	-0-	-1531	-0-	525	1	13034	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	12271	-0-	-3229	-0-	477	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13721	-0-	-1624	-0-	529	1	13192	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	4707	-0-	-7893	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					-0-
05	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	66	1	13446	3	N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	63	1	12605	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	7843	-0-	-4309	-0-	37	1	7806	3	N	-0-					-0-
*08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	67	1	13688	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6103	-0-	-1577	-0-	200	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5786	-0-	-2150	-0-	201	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5559	-0-	-2121	-0-	215	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	223	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									
04	7410	X	7189	-0-	-221	-0-	690	1	6495	3	Y	4					116
							4	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	714	1	6542	3	Y	-0-					116
06	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	688	1	5631	3	Y	73	171	1			18
							80	9									
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	719	1	7716	3	Y	-0-					18
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	717	1	7181	3	Y	-0-					18

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	16357	-0-	-263	-0-	535	1	15822	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16747	-0-	-427	-0-	581	1	16166	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	14168	-0-	-2452	-0-	549	1	13619	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	14161	-0-	-3013	-0-	551	1	13610	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14691	-0-	-2421	-0-	566	1	14125	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									
04	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	33	1	6926	3	Y	4					97
							4	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	Y	-0-					97
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	46	1	9207	3	Y	-0-					97
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	45	1	9482	3	Y	93	173	1			17
							102	9									
08	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	36	1	7312	3	Y	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	41	1	8642	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7086	-0-	-2555	-0-	35	1	7051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	40	1	8026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9938	-0-	9938	18004	47	1	9891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8350	-0-	8350	26354	41	1	8309	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									
04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									
05	12679	X	10665	-0-	-2014	-0-	34	1	10543	3	Y	80	187	1			90
							88	9									
06	12240	X	11270	-0-	-970	-0-	37	1	11158	3	Y	68					158
							75	9									
07	12276	X	11310	-0-	-966	-0-	36	1	11198	3	Y	69					227
							76	9									
08	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	36	1	11053	3	Y	75	175	1			127
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	Y	1					74
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	900	1	260	3	Y	-0-					74
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	872	1	428	3	Y	-0-					74
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	901	1	418	3	Y	-0-					74
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-					74

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6270	-0-	-1260	-0-	29	1	6241	3	Y	-0-					-0-
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	43	1	8727	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8394	-0-	8394	8394	42	1	8352	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8069	-0-	8069	16463	38	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6621	-0-	6621	23084	32	1	6589	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12156	-0-	-3084	-0-	2347	1	9809	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	5747	-0-	-10001	-0-	1402	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	7567	-0-	-3023	-0-	2558	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	3446	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	2920	1	6333	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	323	1	6464	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	316	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	283	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	302	1	6095	2	N	-0-					-0-
*08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	318	1	6384	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1					37
							1	9									
05	5704	X	4958	-0-	-746	-0-	857	1	4079	3	Y	20					57
							22	9									
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	827	1	3374	3	Y	3					60
							3	9									
*07	DLQ G-10		5386	-0-	5386	9590	859	1	4520	3	Y	6					66
							7	9									
*08	DLQ G-10		5556	-0-	5556	15146	860	1	4673	3	Y	21					87
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-					-0-
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	797	1	21	2	N	-0-					-0-
							13215	3									
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	670	-0-	-2430	-0-	669	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3					3
							3	9									
05	11997	X	10944	-0-	-1053	-0-	54	1	10889	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11956	-0-	11956	11956	59	1	11897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12258	-0-	12258	24214	58	1	12200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12130	-0-	12130	36344	59	1	12071	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6034	-0-	2934	2934	522	1	9	2	N	-0-					-0-
							5503	3									
06	3000	N	9799	-0-	6799	9733	508	1	9291	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	8587	-0-	5487	15220	558	1	8029	3	N	-0-					-0-
*08	20053	X	4833	-0-	-15220	-0-	874	1	3959	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	30	1	4757	3	N	1					67
							1	9									
05	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	29	1	4361	3	N	-0-					67
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	30	1	4468	3	N	-0-					67
07	5146	X	3867	-0-	-1279	-0-	24	1	3799	3	N	40					107
							44	9									
*08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	37	1	5658	3	N	-0-					107

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9791	-0-	-439	-0-	46	1	9745	3	Y	-0-					-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	54	1	10960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11808	-0-	11808	11808	58	1	11750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303	23111	54	1	11249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9963	-0-	9963	33074	49	1	9914	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	822	1	9035	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7117	-0-	-44	-0-	764	1	6353	3	N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	715	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5655	-0-	-1506	-0-	635	1	5020	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	670	1	6465	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12711	-0-	-1119	-0-	416	1	12295	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13062	-0-	-1849	-0-	453	1	12609	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12234	-0-	-2196	-0-	474	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	12616	-0-	-2295	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
*08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	560	1	13963	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	13173	-0-	-3027	-0-	465	1	12708	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	14996	-0-	-1744	-0-	538	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14436	3									
06	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	441	1	11471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14452	-0-	14452	26364	531	1	13921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16489	-0-	16489	42853	599	1	15890	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	5011	-0-	-12569	-0-	166	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	649	1	17439	2	N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	548	1	16250	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16880	-0-	-232	-0-	563	1	16317	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16914	-0-	-1159	-0-	573	1	16341	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	294	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	326	1	8761	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5700	-0-	-3030	-0-	186	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	319	1	9259	2	N	-0-					-0-
*08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	317	1	9035	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-					-0-
05	16709	X	15716	-0-	-993	-0-	24	2	15692	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16554	-0-	-726	-0-	16554	3			N	-0-					-0-
07	17856	X	16264	-0-	-1592	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	10148	-0-	-7708	-0-	10148	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	490	1	20	2	Y	-0-					-0-
							13134	3									
06	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	450	1	11707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13158	-0-	13158	25315	484	1	12674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15114	-0-	15114	40429	549	1	14565	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66 99	1 9	12572	3	Y	90					204
04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58 90	1 9	12314	3	Y	82	177	1			109
05	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	62 95	1 9	12673	3	Y	86					195
06	DLQ G-10		12265	-0-	12265	12265	60 87	1 9	12118	3	Y	79	174	1			100
07	DLQ G-10		12501	-0-	12501	24766	59 62	1 9	12380	3	Y	56					156
08	DLQ G-10		12282	-0-	12282	37048	60 80	1 9	12142	3	Y	73	167	1			62

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	11922	-0-	8922	8922	548	1	11374	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12554	-0-	9454	18376	540	1	12014	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15276					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13812	-0-	-417	-0-	21	2	13791	3	N	-0-					-0-
06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			N	-0-					-0-
07	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	11420	-0-	-2499	-0-	11420	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	49 39	1 9	7396	3	Y	35	33	1			2
06	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	51	1	7631	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		7838	-0-	7838	15520	50	1	7788	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	18741	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-					36
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	1094	1	1747	3	Y	-0-					36
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	538	1	3560	3	Y	-0-					36
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	739 12	1 9	5537	3	Y	11					47
*08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	739 23	1 9	5379	3	Y	21					68

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	912	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3099	-0-	-1701	-0-	881	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	3212	-0-	-1748	-0-	910	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	1808	-0-	-3152	-0-	903	1	905	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	15474	-0-	-553	-0-	537	1	14937	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	554	1	13754	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	569	1	14061	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14431	-0-	-1193	-0-	556	1	13875	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	7401	-0-	-4348	-0-	36	1	7365	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	7177	-0-	-3593	-0-	36	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	355	1	9847	3	N	-0-					-0-
*08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	328	1	9881	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8617	-0-	-1613	-0-	299	1	8318	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	334	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8539	-0-	-1691	-0-	332	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8295	-0-	-1377	-0-	320	1	7975	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-					41
04	2100	X	1704	-0-	-396	-0-	874	1	830	3	N	-0-					41
05	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	903	1	858	3	N	-0-					41
06	2100	X	1398	-0-	-702	-0-	995	1	403	3	N	-0-					41
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1507	1	3931	3	N	-0-					41
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1505	1	3376	3	N	19					60
							21	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	803	-0-	-607	-0-	772	1	31	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1666	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1121	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	1			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	720	1	1519	3	Y	-0-					2
*08	3100	N	3437	-0-	337	337	726	1	2711	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	733	1	11067	3	N	-0-					-0-
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	723	1	8473	3	N	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	790	1	9105	3	N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	775	1	6453	3	N	-0-					-0-
*08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	774	1	9395	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	41	1	1028	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	45	1	13612	3	Y	81	185	1			94
							89	9									
06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42	1	12615	3	Y	52					146
							57	9									
07	13950	X	13128	-0-	-822	-0-	41	1	12991	3	Y	87					233
							96	9									
08	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	41	1	12637	3	Y	53	163	1			123
							58	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-					57
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30	1	4845	3	N	20					77
							22	9									
05	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	35	1	5315	3	N	9					86
							10	9									
06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35	1	5315	3	N	29					115
							32	9									
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	34	1	5252	3	N	-0-					115
08	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	35	1	5282	3	N	-0-					115

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	38	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7422	-0-	-318	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7654	-0-	-344	-0-	36	1	7618	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7621	-0-	-377	-0-	37	1	7584	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	34	1	7250	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	32	1	6499	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7813	-0-	7813	14344	650	1	7163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6490	-0-	6490	20834	32	1	6458	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	6215	-0-	-8695	-0-	1037	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	648	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1042	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	1061	1	4622	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	396	1	11574	2	N	-0-					-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	443	1	11893	2	N	-0-					-0-
06	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	408	1	12113	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	415	1	12017	2	N	-0-					-0-
*08	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	383	1	10900	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	12620	-0-	-2350	-0-	413	1	12207	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15358	-0-	-111	-0-	533	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14277	-0-	-693	-0-	553	1	13724	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14031	-0-	-384	-0-	546	1	13485	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13449	-0-	-1896	-0-	519	1	12930	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	207	-0-	207	207	207	1			N	-0-					21
07	14B2	EXT	2491	-0-	2491	2698	721	1	1751	3	N	17					38
							19	9									
08	14B2	EXT	2756	-0-	2756	5454	723	1	1948	3	N	77					115
							85	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5962	-0-	-188	-0-	30	1	5932	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	27	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-					-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	420	1	11278	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	363	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	383	1	11097	2	N	-0-					-0-
*08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	384	1	10936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

03	14384 X	13985	-0-	-399	-0-	49 91	1 9	13845	3	N	83	2	1			117
04	13470 X	12735	-0-	-735	-0-	39 81	1 9	12615	3	N	74					191
05	13547 X	11589	-0-	-1958	-0-	38 70	1 9	11481	3	N	64					255
06	13530 X	12024	-0-	-1506	-0-	39 54	1 9	11931	3	N	49	161	1			143
07	13981 X	12316	-0-	-1665	-0-	39 66	1 9	12211	3	N	60					203
08	13981 X	12214	-0-	-1767	-0-	40 65	1 9	12109	3	N	59	176	1			86

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

03	10075 X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-
04	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-					-0-
05	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	761	1	9819	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10094	-0-	10094	10094	737	1	9357	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10076	-0-	10076	20170	758	1	9318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10045	-0-	10045	30215	759	1	9286	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

03	15252 X	14803	-0-	-449	-0-	77 46	1 9	14680	3	N	42	42	0			-0-
04	14760 X	13904	-0-	-856	-0-	65 43	1 9	13796	3	N	39	39	0			-0-
05	15252 X	14049	-0-	-1203	-0-	68 43	1 9	13938	3	N	39	39	0			-0-
06	14760 X	13256	-0-	-1504	-0-	65 41	1 9	13150	3	N	37	37	0			-0-
*07	14880 X	14004	-0-	-876	-0-	67 23	1 9	13914	3	N	21	21	0			-0-
08	14818 X	13229	-0-	-1589	-0-	64 22	1 9	13143	3	N	20	20	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13970	-0-	-879	-0-	501	1	13469	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13599	-0-	-771	-0-	443	1	13156	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	430	1	12469	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13333	-0-	-1330	-0-	452	1	12881	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-
04	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-					-0-
05	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	615	1	16537	2	N	-0-					-0-
06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	524	1	15565	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15841	-0-	-1457	-0-	528	1	15313	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15039	-0-	-2259	-0-	510	1	14529	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	294	1	7905	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7517	-0-	-583	-0-	245	1	7272	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7753	-0-	-400	-0-	259	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	242	1	6882	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									
04	6330	X	6074	-0-	-256	-0-	28	1	5961	3	Y	77	178	1			22
							85	9									
05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	30	1	6120	3	Y	-0-					22
06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					22
07	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	30	1	6262	3	Y	22					44
							24	9									
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	29	1	5860	3	Y	69					113
							76	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	527	1	15383	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	586	1	15751	2	N	-0-					-0-
06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	502	1	14913	2	N	-0-					-0-
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	520	1	15058	2	N	-0-					-0-
*08	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	518	1	14762	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18778	-0-	-842	-0-	622	1	18156	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	19315	-0-	-618	-0-	693	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	18371	-0-	-199	-0-	599	1	17772	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	18777	-0-	-629	-0-	626	1	18151	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	18229	-0-	-1177	-0-	618	1	17611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61	1	11495	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	52	1	11095	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	55	1	11180	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	53	1	10718	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	51	1	10727	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	11129	X	10560	-0-	-569	-0-	51	1	10498	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-					29
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	Y	-0-					29
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	37	1	7525	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	35	1	7084	3	Y	11					41
							12	9									
07	DLQ G-10		7428	-0-	7428	14559	35	1	7385	3	Y	7					48
							8	9									
08	DLQ G-10		7487	-0-	7487	22046	36	1	7414	3	Y	34					82
							37	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	171	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	186	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	177	1	4425	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	457	1	4708	3	N	-0-					-0-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	653	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	578	1	6776	3	N	-0-					-0-
*08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	607	1	7210	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-					30
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	802	1	3415	3	N	-0-					30
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	805	1	3246	3	N	-0-					30
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	798	1	2513	3	N	1					31
							1	9									
*08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	774	1	1905	3	N	25					56
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	392	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10416	-0-	-324	-0-	340	1	10076	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	358	1	10366	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10605	-0-	-369	-0-	360	1	10245	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50	1	9406	3	N	32					82
							35	9									
04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42	1	9054	3	N	63					145
							69	9									
05	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	46	1	9353	3	N	72					217
							79	9									
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	44	1	8949	3	N	14	186	1			45
							15	9									
07	10044	X	9521	-0-	-523	-0-	45	1	9432	3	N	40					85
							44	9									
08	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	44	1	8971	3	N	30					115
							33	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11236	-0-	-823	-0-	390	1	10846	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	407	1	10097	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9802	-0-	-1947	-0-	381	1	9421	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10561	-0-	-1095	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	181	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	193	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	199	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	194	1	4846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	1			213
							175	9									
04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	1			155
							145	9									
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139					294
							153	9									
06	16830	X	16533	-0-	-297	-0-	54	1	16368	3	Y	101	186	1			209
							111	9									
07	17391	X	16893	-0-	-498	-0-	53	1	16677	3	Y	148	176	1			181
							163	9									
08	17391	X	16716	-0-	-675	-0-	54	1	16530	3	Y	120	157	1			144
							132	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	808	1	10099	3	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	800	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	3	N	-0-					-0-
*08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	850	1	8672	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61					93
							67	9									
04	5970	X	4304	-0-	-1666	-0-	886	1	3332	3	N	78					171
							86	9									
05	6169	X	2521	-0-	-3648	-0-	907	1	1557	3	N	52	177	1			46
							57	9									
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	921	1	10236	3	N	-0-					46
07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	948	1	10232	3	N	-0-					46
*08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	929	1	6124	3	N	24					70
							26	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-					-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	350	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	298	1	8848	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	309	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9382	-0-	-631	-0-	318	1	9064	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10270	-0-	-363	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	369	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	386	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	378	1	9416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56	1	10572	3	N	63	166	1			39
							69	9									
04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49	1	10429	3	N	61					100
							67	9									
05	11439	X	10931	-0-	-508	-0-	53	1	10801	3	N	70					170
							77	9									
06	11070	X	10575	-0-	-495	-0-	52	1	10472	3	N	46	167	1			49
							51	9									
07	11222	X	10834	-0-	-388	-0-	51	1	10719	3	N	58					107
							64	9									
08	10943	X	10801	-0-	-142	-0-	52	1	10702	3	N	43					150
							47	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	875	1	962	3	N	-0-					18
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	899	1	1740	3	N	-0-					18
*08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1568	1	3712	3	N	-0-					18

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	578	1	2795	3	N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	682	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	564	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1586	-0-	-770	-0-	631	1	955	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	13253	-0-	-1007	-0-	65	1	13188	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12489	-0-	12489	12489	62	1	12427	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12875	-0-	12875	25364	61	1	12814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12442	-0-	12442	37806	61	1	12381	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16224	-0-	-1384	-0-	563	1	15661	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15541	-0-	-1499	-0-	602	1	14939	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16060	-0-	-494	-0-	625	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	610	1	15215	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	256	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	7040	-0-	-40	-0-	273	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	286	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7156	-0-	-160	-0-	276	1	6880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	392	1	10899	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10579	-0-	-1451	-0-	410	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	10650	-0-	-1316	-0-	414	1	10236	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	10498	-0-	-1437	-0-	405	1	10093	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	881	1	2131	2	N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	N	-0-			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	903	1	2459	2	N	-0-			-0-
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	935	1	3096	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-			-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	307	1	8247	2	N	-0-			-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	266	1	7897	2	N	-0-			-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	286	1	8299	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	268	1	7626	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8369	-0-	-1741	-0-	202	1	8167	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	319	1	9238	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	6811	-0-	-3389	-0-	303	1	6508	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	346	1	6676	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	5798	-0-	-4742	-0-	350	1	5448	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-			-0-
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	12211	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	12052	-0-	-218	-0-	393	1	11659	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12218	-0-	-461	-0-	408	1	11810	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-			-0-
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-			-0-
05	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	8084	1	11120	3	N	-0-			-0-
06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	7821	1	10276	3	N	-0-			-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	8077	1	10125	3	N	-0-			-0-
*08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	8080	1	10338	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1069	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1085	1	52	3	N	-0-			-0-
*08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1118	1	6727	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-					-0-
04	22140	X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21573	-0-	-1088	-0-	105	1	21468	3	N	-0-					-0-
06	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	100	1	20088	3	N	-0-					-0-
07	21855	X	21020	-0-	-835	-0-	100	1	20920	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	20851	-0-	-725	-0-	102	1	20749	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	14991	-0-	11891	11891	813	1	14178	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	14977	-0-	11977	23868	771	1	14206	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14611	-0-	11511	35379	795	1	13816	3	N	-0-					-0-
*08	49404	X	14025	-0-	-35379	-0-	777	1	13248	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	89	1	9134	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	6919	-0-	-3461	-0-	386	1	6533	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	6428	-0-	-4298	-0-	500	1	5928	3	Y	-0-					-0-
08	10726	X	1348	-0-	-9378	-0-	185	1	1163	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	244	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6681	-0-	-459	-0-	259	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	268	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	260	1	6489	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

03	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	882	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	763	1	7418	3	Y	1					7
							1	9									
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	874	1	6443	3	Y	-0-					7
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	1162	1	3239	3	Y	-0-					7
07	5208	X	1884	-0-	-3324	-0-	1082	1	802	3	Y	-0-					7
*08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1395	1	4909	3	Y	35					42
							39	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

03	6723	X	1362	-0-	-5361	-0-	689	1	671	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	772	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	913	-0-	-2032	-0-	665	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	434	1	10878	3	Y	-0-					3
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	426	1	11131	3	Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	10982	-0-	10982	10982	401	1	10579	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ	G-10	11382	-0-	11382	22364	423	1	10953	3	Y	5					10
							6	9									
08	DLQ	G-10	11334	-0-	11334	33698	414	1	10920	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	13993	-0-	-1397	-0-	65	1	13928	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14265	-0-	-1638	-0-	70	1	14195	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	12809	-0-	12809	12809	63	1	12746	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	15795	-0-	15795	28604	75	1	15720	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	15191	-0-	15191	43795	74	1	15117	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10366	-0-	-404	-0-	855	1	9511	3	Y	-0-					-0-
05	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	880	1	8691	3	Y	-0-					-0-
06	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	854	1	8803	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	9811	-0-	-946	-0-	880	1	8931	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9558	-0-	-1199	-0-	880	1	8678	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	55	1	11282	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	10888	-0-	-872	-0-	54	1	10834	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11635	-0-	-517	-0-	55	1	11580	3	N	-0-					-0-
08	12152	X	11138	-0-	-1014	-0-	54	1	11084	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2616	-0-	-1321	-0-	1093	1	1523	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1980	-0-	-1830	-0-	1055	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	1076	-0-	-2861	-0-	1076	1			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1451	-0-	-1525	-0-	1057	1	394	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-					46
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	708	1	6912	3	Y	5					51
							6	9									
06	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	716	1	6485	3	Y	5					56
							6	9									
07	DLQ G-10		7962	-0-	7962	15169	753	1	7112	3	Y	88	130	1			14
							97	9									
08	DLQ G-10		7770	-0-	7770	22939	684	1	7086	3	Y	-0-					14

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									
04	6600	X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-					25
05	6820	X	4020	-0-	-2800	-0-	861	1	3159	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	799	1	2615	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		3449	-0-	3449	6863	812	1	2514	3	Y	112	123	1			14
							123	9									
08	DLQ G-10		3289	-0-	3289	10152	882	1	2407	3	Y	-0-					14

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	13123	-0-	-737	-0-	65	1	13058	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13670	-0-	-652	-0-	65	1	13605	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13715	-0-	-607	-0-	67	1	13648	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	120	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	121	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	549	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	753	1	4141	2	N	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	641	1	3186	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1762	-0-	-2168	-0-	271	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	1342	-0-	-2719	-0-	741	1	601	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	966	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1159	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	1038	1	1666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10263	-0-	-1137	-0-	486	1	9777	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9760	-0-	-2020	-0-	441	1	9319	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10912	-0-	-488	-0-	500	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	531	1	10679	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	494	1	9980	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117
04	13590	X	12724	-0-	-866	-0-	59	1	12662	3	Y	3					120
							3	9									
05	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	64	1	13014	3	Y	-0-					120
06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62	1	12487	3	Y	24					144
							26	9									
07	DLQ G-10		13415	-0-	13415	25990	64	1	13290	3	Y	55	177	1			22
							61	9									
08	DLQ G-10		13485	-0-	13485	39475	66	1	13419	3	Y	-0-					22

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	294	1	8589	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7746	-0-	-2546	-0-	278	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	6217	-0-	-3383	-0-	203	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6853	-0-	-2757	-0-	229	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1314	1	6410	3	N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1351	1	6718	3	N	-0-					-0-
*08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	1362	1	6823	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	7	2	4382	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
*08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-					-0-
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-					-0-
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	64	1	13060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13175	-0-	13175	13175	65	1	13110	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14588	-0-	14588	27763	69	1	14519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	40512	62	1	12687	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	245	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	267	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	6912	2	N	-0-					-0-
*08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	6715	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-					-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	321	1	8920	2	N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	281	1	6978	2	N	-0-					-0-
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7749	2	N	-0-					-0-
*08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	312	1	7770	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	242	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	253	1	6239	2	N	-0-					-0-
*08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	261	1	6517	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10921	-0-	-301	-0-	379	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	396	1	9841	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10219	-0-	-1220	-0-	398	1	9821	2	N	-0-					-0-
*08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	458	1	11432	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	2	N	-0-					-0-
04	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	627	1	18316	2	N	-0-					-0-
05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	560	1	15037	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	14857	-0-	-203	-0-	484	1	14373	2	N	-0-					-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	523	1	15145	2	N	-0-					-0-
*08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	537	1	15299	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	5802	-0-	-10518	-0-	192	1	5610	2	N	-0-					-0-
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	598	1	16070	2	N	-0-					-0-
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	462	1	13710	2	N	-0-					-0-
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	468	1	13549	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	10547	-0-	-6131	-0-	358	1	10189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-					-0-
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	336	1	9931	2	N	-0-					-0-
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	367	1	10201	2	N	-0-					-0-
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	388	1	9634	2	N	-0-					-0-
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	417	1	10301	2	N	-0-					-0-
*08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	376	1	9388	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-					5
04	7620	X	7586	-0-	-34	-0-	814	1	6772	3	Y	-0-					5
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	841	1	7056	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6072	-0-	6072	6072	797	1	5275	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6023	-0-	6023	12095	833	1	5190	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	17408	837	1	4476	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	715	-0-	-365	-0-	432	1	283	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	905	-0-	-211	-0-	521	1	384	3	N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	616	1	3215	3	N	-0-					-0-
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	538	1	3277	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6219	-0-	-861	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6416	-0-	-869	-0-	10	2	6406	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5490	-0-	-1547	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58 54	1 9	11081	3	N	49	190	1			52
04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51 63	1 9	10926	3	N	57					109
05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54 48	1 9	10971	3	N	44					153
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52 36	1 9	10391	3	N	33	174	1			12
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50 36	1 9	10509	3	N	33					45
08	11408	X	10709	-0-	-699	-0-	52 44	1 9	10613	3	N	40					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									
04	10650	X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-					20
05	11005	X	9812	-0-	-1193	-0-	48	1	9762	3	N	2					22
							2	9									
06	10500	X	10012	-0-	-488	-0-	49	1	9956	3	N	6					28
							7	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	52	1	10925	3	N	97	57	1			68
							107	9									
08	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	45	1	9209	3	N	-0-					68

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									
04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									
05	13454	X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84	1			151
							161	9									
06	12990	X	12556	-0-	-434	-0-	61	1	12363	3	N	120	183	1			88
							132	9									
07	13392	X	12947	-0-	-445	-0-	61	1	12720	3	N	151	118	1			121
							166	9									
08	13268	X	12707	-0-	-561	-0-	61	1	12524	3	N	111	181	1			51
							122	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175	1			7
							95	9									
05	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	286	1	7054	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		8260	-0-	8260	8260	320	1	7940	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16563	324	1	7907	3	Y	65					72
							72	9									
08	DLQ G-10		8521	-0-	8521	25084	331	1	8190	3	Y	-0-					72

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	254	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	261	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	267	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	278	1	6926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									
04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									
05	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4	1			60
							36	9									
06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	21	1	4290	3	Y	116	59	1			117
							128	9									
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	21	1	4383	3	Y	46	65	1			98
							51	9									
08	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	21	1	4366	3	Y	51					149
							56	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-
04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-					-0-
05	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	107	1	22	2	N	-0-					-0-
							14628	3									
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	110	1	14982	3	N	-0-					-0-
07	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	103	1	15458	3	N	-0-					-0-
*08	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	28	2	18484	3	N	-0-					-0-
06	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	3			N	-0-					-0-
07	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	3			N	-0-					-0-
*08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
04	11400	X	7356	-0-	-4044	-0-	34	1	7320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	11439	X	5122	-0-	-6317	-0-	25	1	5097	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	848	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6794	-0-	6794	9095	927	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8632	-0-	8632	17727	937	1	7682	3	Y	12					12
							13	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	293	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6250	-0-	-1438	-0-	224	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5726	-0-	-1714	-0-	187	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	474	1	13737	2	N	-0-					-0-
*08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	301	1	8581	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	907	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	805	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	690	1	11	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	9090	X	6287	-0-	-2803	-0-	865	1	5421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7522	-0-	7522	7522	873	1	6649	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		9671	-0-	9671	17193	910	1	8761	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11582	-0-	11582	28775	920	1	10662	3	Y	-0-					3

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	389	1	11507	2	N	-0-					-0-
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	453	1	12610	2	N	-0-					-0-
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	552	1	13693	2	N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	455	1	11237	2	N	-0-					-0-
*08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									
04	7020	X	5693	-0-	-1327	-0-	26	1	5612	3	N	50					196
							55	9									
05	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	29	1	5878	3	N	30	162	1			64
							33	9									
06	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					64
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	28	1	5948	3	N	60					124
							66	9									
08	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	29	1	5828	3	N	21					145
							23	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	836	1	5491	3	Y	7					86
							8	9									
05	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	864	1	5404	3	Y	11					97
							12	9									
06	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	826	1	3291	3	Y	1					98
							1	9									
07	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6472	844	1	1464	3	Y	42	59	1			81
							46	9									
08	DLQ G-10		6256	-0-	6256	12728	863	1	5393	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1020	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1188	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1268	1	13358	2	N	-0-					-0-
*08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	1233	1	12775	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	19081	-0-	-1100	-0-	662	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	19125	-0-	-2145	-0-	741	1	18384	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	18466	-0-	-3513	-0-	718	1	17748	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18570	-0-	-3409	-0-	716	1	17854	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	40	1	8427	3	N	89					182
							98	9									
05	8835	X	8745	-0-	-90	-0-	43	1	8647	3	N	50	175	1			57
							55	9									
06	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	41	1	8309	3	N	-0-					57
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	40	1	8431	3	N	97					154
							107	9									
08	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	40	1	8170	3	N	38					192
							42	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11187	-0-	-1623	-0-	55	1	11132	3	N	-0-					-0-
07	13237	X	11765	-0-	-1472	-0-	56	1	11709	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11819	-0-	-426	-0-	58	1	11761	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	23	1	4633	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	18	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	18	1	3587	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	4103	-0-	-5197	-0-	730	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	3705	-0-	-3825	-0-	705	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	3684	-0-	-1958	-0-	727	1	2957	3	N	-0-					-0-
*08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	749	1	7378	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-			-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-			-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1107	1	4509	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	1076	1	5175	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	12760	1111	1	5398	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7861	-0-	7861	20621	1118	1	6743	3	Y	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
06	3000	N	4157	-0-	1157	1157	709	1	3448	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5592	-0-	2492	3649	784	1	4808	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4877	-0-	1777	5426	656	1	4221	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-			-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-			-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	48	1	9642	3	N	-0-			-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	46	1	9723	3	N	-0-			-0-
*08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	49	1	9897	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-			-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1340	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1288	1	7942	2	N	-0-			-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1254	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	990	1	5268	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-			2
04	19290	X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-			2
05	19933	X	18695	-0-	-1238	-0-	671	1	28	2	Y	-0-			2
							17996	3							
06	DLQ G-10		15918	-0-	15918	15918	589	1	15329	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		18439	-0-	18439	34357	677	1	17762	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		20029	-0-	20029	54386	728	1	19301	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-					127
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1520	1	169	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	1470	1	78	3	Y	51	74	1			104
							56	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3184	1519	1	42	3	Y	17					121
							19	9									
08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4763	1519	1	60	3	Y	-0-					121

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-					-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11276	-0-	-442	-0-	54	1	11222	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	56	1	11500	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	1325	1	15308	2	N	-0-					-0-
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1202	1	11786	2	N	-0-					-0-
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1391	1	15210	2	N	-0-					-0-
*08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1079	1	9033	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	27	1	5560	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	29	1	6074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	25	1	5073	3	Y	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	16020	-0-	-1092	-0-	556	1	15464	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15274	-0-	-836	-0-	592	1	14682	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15466	-0-	-1088	-0-	602	1	14864	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15222	-0-	-1022	-0-	587	1	14635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	190	1	5275	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	207	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	206	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	184	1	4578	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-					-0-
05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3991	1	18178	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	20872	-0-	-248	-0-	3779	1	17093	2	N	-0-					-0-
07	21824	X	21133	-0-	-691	-0-	3642	1	17491	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	17037	-0-	-4787	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	166	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	181	1	5033	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	191	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	193	1	4773	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	191	1	4767	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	61	1	12456	3	N	-0-					-0-
06	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	59	1	11867	3	N	-0-					-0-
07	13392	X	12360	-0-	-1032	-0-	59	1	12301	3	N	-0-					-0-
08	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	61	1	12401	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	194	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	198	1	5519	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	225	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	229	1	5647	2	N	-0-					-0-
*08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-					-0-
04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	656	1	17907	3	Y	-0-					-0-
05	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	1055	1	43	2	Y	-0-					-0-
							28279	3									
06	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	447	1	11623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10627	-0-	10627	22697	390	1	10237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	22869	6	1	166	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1
04	17550	X	14399	-0-	-3151	-0-	509	1	13890	3	Y	-0-					1
05	17298	X	14312	-0-	-2986	-0-	514	1	21	2	Y	-0-					1
							13777	3									
06	DLQ G-10		12729	-0-	12729	12729	471	1	12258	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		13669	-0-	13669	26398	502	1	13167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14372	-0-	14372	40770	523	1	13849	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1
04	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	568	1	15508	3	Y	-0-					1
05	16616	X	16414	-0-	-202	-0-	589	1	24	2	Y	-0-					1
							15801	3									
06	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	529	1	13782	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14615	-0-	14615	28926	537	1	14078	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15029	-0-	15029	43955	546	1	14483	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14952	-0-	-228	-0-	70	1	14882	3	Y	-0-					-0-
05	15996	X	15337	-0-	-659	-0-	75	1	15262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14754	-0-	14754	14754	73	1	14681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	29833	72	1	15007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14971	-0-	14971	44804	73	1	14898	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20167	-0-	-833	-0-	3397	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	21016	-0-	-684	-0-	3784	1	17232	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19269	-0-	-1431	-0-	3489	1	15780	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	20244	-0-	-1146	-0-	3489	1	16755	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	16670	-0-	-4689	-0-	16670	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	34	1	7176	3	N	1					110
							1	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	36	1	7416	3	N	-0-					110
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	36	1	7226	3	N	-0-					110
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	36	1	7433	3	N	58					168
							64	9									
*08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	36	1	7422	3	N	37	177	1			28
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					20
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	55	1	11721	3	Y	-0-					20
05	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	58	1	11900	3	Y	10	23	1			7
							11	9									
06	DLQ G-10		11490	-0-	11490	11490	57	1	11432	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		11929	-0-	11929	23419	57	1	11872	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		11779	-0-	11779	35198	57	1	11722	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	24	1	4735	3	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	26	1	5447	3	N	-0-					-0-
*08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	294	1	6616	3	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	290	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	311	1	6633	3	N	-0-					-0-
*08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	626	1	6533	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-					-0-
04	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-					-0-
05	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	727	1	20249	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	20655	-0-	-105	-0-	800	1	19855	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	20956	-0-	-496	-0-	815	1	20141	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	15649	-0-	-5803	-0-	916	1	14733	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1242	1	6308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5982	-0-	-1518	-0-	1133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5883	-0-	-1867	-0-	1202	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4011	-0-	-3739	-0-	1065	1	2946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	11909	-0-	-3250	-0-	1305	1	10604	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	10611	-0-	-3039	-0-	1317	1	9294	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11165	-0-	-2351	-0-	1372	1	9793	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	5635	-0-	-7044	-0-	918	1	4717	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									
04	6690	X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	6200	X	5151	-0-	-1049	-0-	860	1	4291	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	30	1	385	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	DLQ G-10		4736	-0-	4736	5176	23	1	4713	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	9419	21	1	4222	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7
04	18060	X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-					7
05	17484	X	13188	-0-	-4296	-0-	962	1	19	2	Y	-0-					7
							12207	3									
06	DLQ G-10		14875	-0-	14875	14875	955	1	13920	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28108	865	1	12368	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	38803	745	1	9950	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2
04	15210	X	10788	-0-	-4422	-0-	381	1	10407	3	Y	-0-					2
05	15717	X	12240	-0-	-3477	-0-	440	1	18	2	Y	-0-					2
							11782	3									
06	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	338	1	8806	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11417	-0-	11417	20561	420	1	10997	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		13327	-0-	13327	33888	484	1	12843	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2
04	13620	X	5622	-0-	-7998	-0-	1023	1	4599	3	Y	-0-					2
05	13051	X	9423	-0-	-3628	-0-	761	1	13	2	Y	-0-					2
							8649	3									
06	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	955	1	12818	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8840	-0-	8840	22613	653	1	8187	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	26597	465	1	3519	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-					3
04	15420	X	12329	-0-	-3091	-0-	436	1	11893	3	Y	-0-					3
05	15190	X	13119	-0-	-2071	-0-	471	1	20	2	Y	-0-					3
							12628	3									
06	DLQ G-10		12253	-0-	12253	12253	453	1	11800	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		12861	-0-	12861	25114	473	1	12388	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11428	-0-	11428	36542	415	1	11013	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-					5
04	14670	X	11329	-0-	-3341	-0-	401	1	10928	3	Y	-0-					5
05	14694	X	11824	-0-	-2870	-0-	425	1	18	2	Y	-0-					5
							11381	3									
06	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	380	1	9886	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10789	-0-	10789	21055	396	1	10393	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		12034	-0-	12034	33089	437	1	11597	3	Y	-0-					5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10373	-0-	-1057	-0-	48	1	10325	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	11078	-0-	-733	-0-	54	1	11024	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10499	-0-	-931	-0-	52	1	10447	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10170	-0-	-1641	-0-	48	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10412	-0-	-655	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	951	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1124	1	11888	2	N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	822	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	755	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	765	1	2534	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1130	1	10447	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10489	-0-	-491	-0-	784	1	9705	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	11897	-0-	-1340	-0-	1097	1	17	2	Y	-0-					-0-
							10783	3									
06	DLQ G-10		12306	-0-	12306	12306	1012	1	11294	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15102	-0-	15102	27408	1163	1	13939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5938	-0-	5938	33346	808	1	5130	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15447	-0-	-1413	-0-	505	1	14942	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	14139	-0-	-2694	-0-	490	1	13649	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	13550	-0-	-2200	-0-	525	1	13025	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	12616	-0-	-3349	-0-	491	1	12125	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	11916	-0-	-4049	-0-	459	1	11457	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11370	-0-	-630	-0-	372	1	10998	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	401	1	11148	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10569	-0-	-1101	-0-	409	1	10160	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	418	1	10323	2	N	-0-			-0-
*08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	552	1	13778	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-			-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	390	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	416	1	11570	2	N	-0-			-0-
06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	450	1	11172	2	N	-0-			-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	458	1	11313	2	N	-0-			-0-
*08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	415	1	10351	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-			-0-
04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	92	1	18675	3	N	-0-			-0-
06	18240	X	17589	-0-	-651	-0-	87	1	17502	3	N	-0-			-0-
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	85	1	17777	3	N	-0-			-0-
08	18755	X	17837	-0-	-918	-0-	87	1	17750	3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-			1
04	17970	X	15689	-0-	-2281	-0-	555	1	15134	3	Y	-0-			1
05	18476	X	16220	-0-	-2256	-0-	582	1	24	2	Y	-0-			1
							15614	3							
06	DLQ G-10		14526	-0-	14526	14526	538	1	13988	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		15851	-0-	15851	30377	582	1	15269	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		15824	-0-	15824	46201	575	1	15249	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-			1
04	16290	X	15304	-0-	-986	-0-	541	1	14763	3	Y	-0-			1
05	16833	X	15351	-0-	-1482	-0-	552	1	22	2	Y	-0-			1
							14777	3							
06	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	542	1	14129	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		14707	-0-	14707	29378	540	1	14167	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		14652	-0-	14652	44030	532	1	14120	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11
04	14490	X	13586	-0-	-904	-0-	480	1	13106	3	Y	-0-					11
05	14818	X	12834	-0-	-1984	-0-	461	1	19	2	Y	-0-					11
							12354	3									
06	DLQ G-10		12943	-0-	12943	12943	479	1	12464	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		13100	-0-	13100	26043	481	1	12619	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		13762	-0-	13762	39805	500	1	13262	3	Y	-0-	11	1			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5
04	22230	X	19596	-0-	-2634	-0-	693	1	18903	3	Y	-0-					5
05	22971	X	19691	-0-	-3280	-0-	707	1	28	2	Y	-0-					5
							18956	3									
06	DLQ G-10		18520	-0-	18520	18520	685	1	17835	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18514	-0-	18514	37034	680	1	17834	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		18697	-0-	18697	55731	679	1	18018	3	Y	-0-	5	1			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	509	1	13915	3	Y	-0-					-0-
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14393	3									
06	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	543	1	14138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16244	-0-	16244	30925	597	1	15647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13694	-0-	13694	44619	497	1	13197	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	9010	-0-	-2088	-0-	324	1	13	2	Y	-0-					-0-
							8673	3									
06	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	246	1	6402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7960	-0-	7960	14608	292	1	7668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9372	-0-	9372	23980	341	1	9031	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1			15
							37	9									
05	7781	X	7407	-0-	-374	-0-	36	1	7297	3	N	67					82
							74	9									
06	7530	X	5964	-0-	-1566	-0-	30	1	5930	3	Y	4	74	1			12
							4	9									
07	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	33	1	6872	3	Y	65	1	1			76
							72	9									
08	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	33	1	6722	3	Y	152	68	1			160
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									
04	6900	X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
05	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	737	1	4956	3	Y	25	62	1			1
							28	9									
06	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	713	1	4600	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		5807	-0-	5807	11127	737	1	5070	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	16672	737	1	4808	3	Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34
04	15510	X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-					34
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	637	1	26	2	Y	-0-					34
							17064	3									
06	DLQ G-10		17035	-0-	17035	17035	631	1	16404	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		17269	-0-	17269	34304	635	1	16634	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16850	-0-	16850	51154	613	1	16237	3	Y	-0-	34	1			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33
04	16800	X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-					33
05	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	577	1	24	2	Y	-0-					33
							15475	3									
06	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	540	1	14061	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	29148	534	1	14013	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14863	-0-	14863	44011	540	1	14323	3	Y	-0-	33	1			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-
04	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-					-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	597	1	24	2	Y	-0-					-0-
							16013	3									
06	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	564	1	14671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15069	-0-	15069	30304	553	1	14516	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14906	-0-	14906	45210	541	1	14365	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-					-0-
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-					-0-
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	461	1	20	2	Y	-0-					-0-
							12367	3									
06	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	442	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11086	-0-	11086	23025	407	1	10679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11725	-0-	11725	34750	426	1	11299	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-					-0-
05	10850	X	9902	-0-	-948	-0-	355	1	14	2	Y	-0-					-0-
							9533	3									
06	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	360	1	9385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9693	-0-	9693	19438	357	1	9336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9316	-0-	9316	28754	339	1	8977	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-					-0-
05	17360	X	11090	-0-	-6270	-0-	241	1	17	2	N	-0-					-0-
							10832	3									
06	16230	X	11124	-0-	-5106	-0-	309	1	10815	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14999	-0-	-1059	-0-	99	1	14900	3	N	-0-					-0-
08	15872	X	13780	-0-	-2092	-0-	260	1	13520	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2722	-0-	-967	-0-	13	1	2691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3540	X	2536	-0-	-1004	-0-	13	1	2522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	12	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2647	-0-	-1011	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-					-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	420	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	446	1	7811	2	N	-0-					-0-
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	620	1	5543	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-					-0-
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-					-0-
05	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	650	1	26	2	Y	-0-					-0-
							17414	3									
06	DLQ G-10		17584	-0-	17584	17584	651	1	16933	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18015	-0-	18015	35599	662	1	17353	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18092	-0-	18092	53691	657	1	17435	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-					-0-
05	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	536	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14364	3									
06	DLQ G-10		13094	-0-	13094	13094	484	1	12610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11234	-0-	11234	24328	413	1	10821	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36282	435	1	11519	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14647	-0-	-791	-0-	526	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14099	3									
06	DLQ G-10		15527	-0-	15527	15527	575	1	14952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17499	-0-	17499	33026	643	1	16856	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17104	-0-	17104	50130	622	1	16482	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1036	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	890	1	420	2	N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	910	1	412	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-					-0-
04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-					-0-
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	3010	1	13708	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2898	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	2806	1	13473	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13040	-0-	-2925	-0-	13040	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	19656	-0-	-1145	-0-	96	1	19560	3	N	-0-					-0-
06	20130	X	18576	-0-	-1554	-0-	92	1	18484	3	N	-0-					-0-
07	20553	X	18960	-0-	-1593	-0-	90	1	18870	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	19203	-0-	-1071	-0-	94	1	19109	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-					-0-
05	17174	X	17092	-0-	-82	-0-	84	1	17008	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	16060	-0-	-440	-0-	79	1	15981	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	78	1	16368	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16077	-0-	-1004	-0-	78	1	15999	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6840	X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	714	1	6418	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	678	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	5075	682	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3716	-0-	3716	8791	697	1	3019	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5280	-0-	5280	5280	713	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3689	-0-	3689	8969	727	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8807	-0-	8807	17776	753	1	8054	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18
04	4290	X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1570	3	Y	-0-					18
05	3348	X	1072	-0-	-2276	-0-	716	1	1	2	Y	-0-					18
							355	3									
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	700	1	1352	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6517	-0-	6517	8569	751	1	5766	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4562	-0-	4562	13131	739	1	3823	3	Y	-0-					18

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	14764	-0-	-1706	-0-	522	1	14242	3	Y	-0-					-0-
05	17019	X	14400	-0-	-2619	-0-	517	1	21	2	Y	-0-					-0-
							13862	3									
06	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	444	1	11553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12902	-0-	12902	24899	474	1	12428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14443	-0-	14443	39342	525	1	13918	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10918	-0-	-932	-0-	357	1	10561	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11256	-0-	-803	-0-	390	1	10866	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10755	-0-	-705	-0-	417	1	10338	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10979	-0-	-584	-0-	427	1	10552	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10792	-0-	-647	-0-	416	1	10376	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	261	1	7718	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	281	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6818	-0-	-1402	-0-	264	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	313	1	7816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16628	-0-	-1042	-0-	544	1	16084	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16522	-0-	-1923	-0-	573	1	15949	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	15716	-0-	-2134	-0-	609	1	15107	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	16317	-0-	-2128	-0-	635	1	15682	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	610	1	15218	2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-			-0-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-			-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	11401	3	N	-0-			-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	53	1	10671	3	N	-0-			-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	52	1	10926	3	N	-0-			-0-
*08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	50	1	10269	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-			-0-
04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-			-0-
05	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	578	1	12912	3	N	-0-			-0-
06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	72	1	14476	3	N	-0-			-0-
07	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
*08	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	67	1	13734	3	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62	1	11730	3	Y	47	159 1		8
							52	9							
04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52	1	11086	3	Y	29			37
							32	9							
05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58	1	11782	3	Y	25			62
							28	9							
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59	1	11862	3	Y	22			84
							24	9							
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58	1	12166	3	Y	24			108
							26	9							
*08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	59	1	12103	3	Y	23			131
							25	9							

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-			-0-
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-			-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-			-0-
06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11959	3	N	-0-			-0-
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	58	1	12091	3	N	-0-			-0-
*08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	59	1	12087	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	47	1	9933	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	10093	-0-	-912	-0-	49	1	10044	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	47	1	9493	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	10266	-0-	-429	-0-	49	1	10217	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	10050	-0-	-490	-0-	49	1	10001	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	884	1	2918	3	N	35	60	1			20
							39	9									
05	4340	X	1979	-0-	-2361	-0-	904	1	1061	3	N	13					33
							14	9									
06	3120	X	1636	-0-	-1484	-0-	874	1	739	3	N	21	49	1			5
							23	9									
07	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	909	1	2069	3	N	15					20
							17	9									
08	3968	X	1635	-0-	-2333	-0-	902	1	703	3	N	27	28	1			19
							30	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20085	-0-	-555	-0-	665	1	19420	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	20223	-0-	-1105	-0-	726	1	19497	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	19723	-0-	-917	-0-	643	1	19080	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20098	-0-	-672	-0-	670	1	19428	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20258	-0-	-512	-0-	687	1	19571	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16151	X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-					2
04	15630	X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-					2
05	16151	X	6595	-0-	-9556	-0-	878	1	9	2	Y	-0-					2
							5708	3									
06	DLQ G-10		10365	-0-	10365	10365	908	1	9457	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	16932	765	1	5802	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3436	-0-	3436	20368	681	1	2755	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-					8
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-					8
05	7068	X	5202	-0-	-1866	-0-	760	1	7	2	Y	-0-					8
							4435	3									
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	1081	1	11574	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9126	-0-	9126	21781	1006	1	8120	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		711	-0-	711	22492	710	1	1	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1
04	17370	X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-					1
05	17608	X	15576	-0-	-2032	-0-	559	1	23	2	Y	-0-					1
							14994	3									
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	13607	504	1	13103	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14523	-0-	14523	28130	534	1	13989	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15393	-0-	15393	43523	560	1	14833	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7829	-0-	-293	-0-	38	1	7791	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7410	-0-	-526	-0-	35	1	7375	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	36	1	7237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-					-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1168	1	9716	2	N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	909	1	5867	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	993	1	6540	2	N	-0-					-0-
*08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	1021	1	6118	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	656	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	653	1	6936	2	N	-0-					-0-
*08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	674	1	7524	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79
04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					79
06	13530	X	10934	-0-	-2596	-0-	758	1	10172	3	Y	4	76	1			7
							4	9									
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1	1	1			7
*08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	741	1	13789	3	Y	-0-					7

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	44	1	8904	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8238	-0-	-1422	-0-	41	1	8197	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	8666	-0-	-1316	-0-	41	1	8625	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8632	-0-	-978	-0-	42	1	8590	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-					-0-
05	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	1103	1	27	2	Y	-0-					-0-
							17879	3									
06	DLQ G-10		16569	-0-	16569	16569	1175	1	15394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18408	-0-	18408	34977	1281	1	17127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55023	-0-	55023	90000	2571	1	52452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									
05	9238	X	8716	-0-	-522	-0-	597	1	8020	3	Y	90	177	1			84
							99	9									
06	DLQ G-10		8479	-0-	8479	8479	579	1	7789	3	Y	101					185
							111	9									
07	DLQ G-10		8689	-0-	8689	17168	596	1	7979	3	Y	104	178	1			111
							114	9									
08	DLQ G-10		8315	-0-	8315	25483	595	1	7637	3	Y	75	165	1			21
							83	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	11987	-0-	-2614	-0-	431	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11538	3									
06	DLQ G-10		10654	-0-	10654	10654	394	1	10260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12289	-0-	12289	22943	451	1	11838	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14224	-0-	14224	37167	517	1	13707	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1			51
							245	9									
05	13795	X	13653	-0-	-142	-0-	66	1	13410	3	N	161	138	1			74
							177	9									
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	65	1	13158	3	N	308	320	1			62
							339	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	66	1	13832	3	N	232	162	1			132
							255	9									
08	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	63	1	12864	3	N	212	314	1			30
							233	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1			36
							119	9									
05	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	1031	1	4981	3	N	48					84
							53	9									
06	7380	X	4018	-0-	-3362	-0-	933	1	3085	3	Y	-0-	74	1			10
07	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	1000	1	4064	3	Y	75	1	1			84
							83	9									
08	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	999	1	4018	3	Y	131	108	1			107
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22					79
04	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1			15
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	918	1	3877	3	N	55					70
							61	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	881	1	2302	3	N	63	126	1			7
							69	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	904	1	1099	3	N	18					25
							20	9									
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	920	1	4256	3	N	45					70
							50	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1447	1	19018	3	Y	-0-					-0-
04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1014	1	16003	3	Y	-0-					-0-
05	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1100	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10648	3									
06	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	1103	1	13419	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16740	-0-	16740	31262	1241	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	35505	768	1	3475	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	11247	-0-	-967	-0-	55	1	11192	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10875	-0-	-915	-0-	54	1	10821	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	10996	-0-	-1125	-0-	52	1	10944	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	8554	-0-	-3257	-0-	42	1	8512	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	1142	1	10821	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	11205	-0-	-5907	-0-	1145	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	11048	-0-	-3832	-0-	1235	1	9813	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	10646	-0-	-4730	-0-	1309	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11389	-0-	-2220	-0-	1347	1	10042	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	754	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	940	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	2969	-0-	-4051	-0-	838	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	1456	-0-	-5798	-0-	756	1	700	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	1347	-0-	-5814	-0-	760	1	587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	952	1	5785	2	N	-0-			-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1143	1	6463	2	N	-0-			-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	987	1	3598	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	757	1	722	2	N	-0-			-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	916	1	2670	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	508	1	14141	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13674	-0-	-1326	-0-	530	1	13144	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14260	-0-	-930	-0-	555	1	13705	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14166	-0-	-807	-0-	546	1	13620	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	342	1	9508	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9251	-0-	-409	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9427	-0-	-555	-0-	367	1	9060	2	N	-0-			-0-
*08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	393	1	9796	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-			-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-			-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	302	1	8399	2	N	-0-			-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	319	1	7920	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	319	1	7887	2	N	-0-			-0-
*08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	349	1	8697	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10477	-0-	-249	-0-	363	1	10114	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	378	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	370	1	9140	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8030	-0-	-2572	-0-	310	1	7720	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11745	-0-	-438	-0-	407	1	11338	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11004	-0-	-606	-0-	426	1	10578	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11370	-0-	-627	-0-	442	1	10928	2	N	-0-			-0-
*08	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	563	1	14045	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-			-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-			-0-
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	375	1	10442	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10016	-0-	-634	-0-	388	1	9628	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10241	-0-	-764	-0-	398	1	9843	2	N	-0-			-0-
*08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	469	1	11707	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-					-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	333	1	9268	2	N	-0-					-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	345	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	303	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	845	-0-	-4146	-0-	215	1	630	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-					1
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	467	1	12753	3	Y	-0-					1
05	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	471	1	20	2	Y	-0-					1
							12628	3									
06	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	372	1	9667	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		11055	-0-	11055	21094	406	1	10649	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14189	-0-	14189	35283	516	1	13673	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8					38
							9	9									
04	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	662	1	18055	3	Y	-0-					38
05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	684	1	28	2	Y	-0-					38
							18310	3									
06	DLQ G-10		17783	-0-	17783	17783	658	1	17125	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		18510	-0-	18510	36293	680	1	17830	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		18077	-0-	18077	54370	657	1	17414	3	Y	5	32	1			11
							6	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1					1
							1	9									
04	30420	X	25359	-0-	-5061	-0-	896	1	24463	3	Y	-0-					1
05	29977	X	24707	-0-	-5270	-0-	887	1	36	2	Y	-0-					1
							23784	3									
06	DLQ G-10		23213	-0-	23213	23213	859	1	22354	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22308	-0-	22308	45521	819	1	21489	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		23498	-0-	23498	69019	854	1	22644	3	Y	-0-					1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5513	-0-	-877	-0-	672	1	4841	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	5663	-0-	-940	-0-	744	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5372	-0-	-1018	-0-	720	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	744	1	4460	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	744	1	4435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-					-0-
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-					-0-
05	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	677	1	18844	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17961	-0-	-429	-0-	696	1	17265	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	18417	-0-	-772	-0-	717	1	17700	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18004	-0-	-1526	-0-	694	1	17310	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									
04	20130	X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-					8
05	19716	X	16419	-0-	-3297	-0-	590	1	24	2	Y	-0-					8
							15805	3									
06	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	542	1	14091	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		14277	-0-	14277	28910	524	1	13753	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		15478	-0-	15478	44388	695	1	14776	3	Y	6	7	1			7
							7	9									

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	13967	-0-	-3796	-0-	484	1	13483	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	14767	-0-	-2273	-0-	572	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14531	-0-	-2736	-0-	565	1	13966	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14432	-0-	-1564	-0-	556	1	13876	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9919	-0-	-881	-0-	49	1	9870	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10120	-0-	-1040	-0-	48	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	10083	-0-	-426	-0-	49	1	10034	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	954	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	906	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	897	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4135	-0-	-1166	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	19643	-0-	-507	-0-	96	1	19547	3	N	-0-					-0-
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	100	1	20111	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	19333	-0-	-166	-0-	92	1	19241	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18466	-0-	-1188	-0-	90	1	18376	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	38	1	8188	3	N	-0-					99
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	42	1	8610	3	N	-0-					99
06	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	41	1	8289	3	N	-0-					99
07	8618	X	8557	-0-	-61	-0-	41	1	8516	3	N	-0-					99
08	8649	X	8511	-0-	-138	-0-	42	1	8469	3	N	-0-					99

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12374	-0-	-1066	-0-	405	1	11969	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	442	1	12313	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12452	-0-	-658	-0-	482	1	11970	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	564	1	13925	2	N	-0-					-0-
*08	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	790	1	19699	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13218	-0-	-1182	-0-	432	1	12786	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13489	-0-	-1019	-0-	468	1	13021	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12677	-0-	-643	-0-	491	1	12186	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12287	-0-	-1477	-0-	478	1	11809	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11562	-0-	-2202	-0-	446	1	11116	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	2913	-0-	-6507	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	319	1	8567	2	N	-0-					-0-
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	336	1	9962	2	N	-0-					-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	347	1	10062	2	N	-0-					-0-
*08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	346	1	9866	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11356	-0-	-644	-0-	371	1	10985	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	407	1	11319	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	428	1	10618	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	442	1	10913	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11167	-0-	-737	-0-	431	1	10736	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	287	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	311	1	8651	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8492	-0-	-508	-0-	329	1	8163	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	338	1	8358	2	N	-0-					-0-
*08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	365	1	9091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	226	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6055	-0-	-1055	-0-	235	1	5820	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	268	1	6624	2	N	-0-			-0-
*08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	6943	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	258	1	7192	2	N	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	275	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	275	1	6782	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	281	1	5558	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-			-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	490	1	13643	2	N	-0-			-0-
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	512	1	12701	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	438	-0-	-11900	-0-	209	1	229	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	9119	-0-	-3219	-0-	644	1	8475	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	16803	-0-	-185	-0-	583	1	16220	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15654	-0-	-786	-0-	606	1	15048	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14201	-0-	-2787	-0-	626	1	13575	2	N	-0-			-0-
*08	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	685	1	17089	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-			-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-			-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	439	1	12223	2	N	-0-			-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	456	1	11309	2	N	-0-			-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	453	1	7913	2	N	-0-			-0-
*08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	466	1	11633	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	5881	-0-	-3016	-0-	204	1	5677	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	5544	-0-	-3066	-0-	215	1	5329	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	5976	-0-	-2921	-0-	233	1	5743	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13511	-0-	-408	-0-	485	1	13026	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12438	-0-	-1032	-0-	405	1	12033	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	421	1	12208	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	390	1	11123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	970	1	6507	2	N	-0-			-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	843	1	8817	2	N	-0-			-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	762	1	7940	2	N	-0-			-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	779	1	8303	2	N	-0-			-0-
*08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	783	1	8414	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	2	N	-0-			-0-
04	22290	X	21612	-0-	-678	-0-	707	1	20905	2	N	-0-			-0-
05	23033	X	22755	-0-	-278	-0-	789	1	21966	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	21188	-0-	-1102	-0-	821	1	20367	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	22080	-0-	-953	-0-	859	1	21221	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	21872	-0-	-1161	-0-	843	1	21029	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

03	6665	X	75	-0-	-6590	-0-	75	1			N	-0-			-0-
04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	400	1	10036	2	N	-0-			-0-
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	1429	1	11276	2	N	-0-			-0-
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	1566	1	12603	2	N	-0-			-0-
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1637	1	13094	2	N	-0-			-0-
*08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1603	1	12432	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-			-0-
04	21390	X	19492	-0-	-1898	-0-	637	1	18855	2	N	-0-			-0-
05	21731	X	19436	-0-	-2295	-0-	674	1	18762	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	8252	-0-	-12658	-0-	356	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	3048	-0-	-18559	-0-	301	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	16789	-0-	-3795	-0-	647	1	16142	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18951	-0-	-1569	-0-	620	1	18331	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	19842	-0-	-928	-0-	688	1	19154	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	716	1	17766	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17654	-0-	-2713	-0-	687	1	16967	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	19395	-0-	-445	-0-	748	1	18647	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	23404	-0-	-596	-0-	109	1	23295	3	N	-0-			-0-
05	24800	X	24018	-0-	-782	-0-	117	1	23901	3	N	-0-			-0-
06	24000	X	22391	-0-	-1609	-0-	111	1	22280	3	N	-0-			-0-
07	24645	X	22951	-0-	-1694	-0-	109	1	22842	3	N	-0-			-0-
08	24180	X	23252	-0-	-928	-0-	113	1	23139	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	403	1	11930	2	N	-0-			-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	416	1	11575	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10363	-0-	-497	-0-	401	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	9153	-0-	-2069	-0-	356	1	8797	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8458	-0-	-2764	-0-	326	1	8132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8556	-0-	-354	-0-	8556	3			N	-0-			-0-
05	9207	X	8665	-0-	-542	-0-	8665	3			N	-0-			-0-
06	8700	X	8309	-0-	-391	-0-	8309	3			N	-0-			-0-
07	8835	X	8349	-0-	-486	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
08	8835	X	8245	-0-	-590	-0-	8245	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
05	10168	X	9248	-0-	-920	-0-	9248	3			N	-0-			-0-
06	9540	X	8783	-0-	-757	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
07	9858	X	9179	-0-	-679	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
08	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	8981	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-			-0-
04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-			-0-
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	3			N	-0-			-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			-0-
07	11966	X	11850	-0-	-116	-0-	11850	3			N	-0-			-0-
*08	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-			-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	326	1	9635	2	N	-0-			-0-
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	354	1	9839	2	N	-0-			-0-
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	379	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	389	1	9611	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8182	-0-	-1428	-0-	316	1	7866	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

03	14167	X	12760	-0-	-1407	-0-	416	1	12344	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	404	1	11967	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	447	1	12431	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12252	-0-	-798	-0-	475	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12373	-0-	-1112	-0-	481	1	11892	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12097	-0-	-768	-0-	466	1	11631	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	15816	-0-	-4314	-0-	517	1	15299	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	15091	-0-	-4408	-0-	523	1	14568	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16184	-0-	-1726	-0-	627	1	15557	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	15210	-0-	-1127	-0-	592	1	14618	2	N	-0-			-0-
*08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	706	1	17602	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	N	-0-			-0-
04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-			-0-
05	18383	X	17622	-0-	-761	-0-	86	1	17536	3	N	-0-			-0-
06	17760	X	16642	-0-	-1118	-0-	82	1	16560	3	N	-0-			-0-
07	18197	X	17001	-0-	-1196	-0-	81	1	16920	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	83	1	17026	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-			-0-
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	692	1	20480	2	N	-0-			-0-
05	21359	X	20560	-0-	-799	-0-	713	1	19847	2	N	-0-			-0-
06	20670	X	19026	-0-	-1644	-0-	737	1	18289	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	18355	-0-	-3004	-0-	714	1	17641	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	18187	-0-	-3172	-0-	701	1	17486	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-			-0-
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	268	1	7938	2	N	-0-			-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1173	1	9349	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	607	1	10013	2	N	-0-			-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	886	1	9863	2	N	-0-			-0-
*08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1009	1	9479	2	N	-0-			-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1			32
							1	9							
04	9120	X	7551	-0-	-1569	-0-	47	1	7504	3	Y	-0-			32
05	8990	X	7732	-0-	-1258	-0-	50	1	7682	3	Y	-0-			32
06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	47	1	7028	3	Y	-0-			32
07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	15310	52	1	8183	3	Y	-0-			32
08	DLQ G-10		7405	-0-	7405	22715	48	1	7357	3	Y	-0-			32

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	1330	1	15854	3	Y	-0-			-0-
04	8940	X	6358	-0-	-2582	-0-	638	1	5720	3	Y	-0-			-0-
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	641	1	15	2	Y	-0-			-0-
							9468	3							
06	DLQ G-10		10980	-0-	10980	10980	896	1	10084	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8085	-0-	8085	19065	857	1	7228	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	21756	706	1	1985	3	Y	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	2	N	-0-			-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	891	1	4310	2	N	-0-			-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	911	1	4504	2	N	-0-			-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	956	1	5012	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4870	-0-	-989	-0-	892	1	3978	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4254	-0-	-1605	-0-	843	1	3411	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-			-0-
04	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	59	1	12536	3	Y	-0-			-0-
05	14415	X	13647	-0-	-768	-0-	67	1	13580	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		12769	-0-	12769	12769	63	1	12706	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25739	62	1	12908	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12717	-0-	12717	38456	62	1	12655	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	14735	-0-	-1323	-0-	72	1	14663	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	14133	-0-	-1407	-0-	70	1	14063	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14481	-0-	-1577	-0-	69	1	14412	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	8988	-0-	-5954	-0-	239	1	8749	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	22	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	21	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
*08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	24	1	4944	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	905	1	9708	2	N	-0-					-0-
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	1089	1	10092	2	N	-0-					-0-
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	1039	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1098	1	11145	2	N	-0-					-0-
*08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1048	1	9534	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87	1	16430	3	Y	53					190
							58	9									
04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74	1	15865	3	Y	35	189	1			36
							39	9									
05	16678	X	15964	-0-	-714	-0-	78	1	15847	3	Y	35					71
							39	9									
06	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	75	1	15173	3	Y	20					91
							22	9									
07	DLQ G-10		15292	-0-	15292	30562	73	1	15219	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		15587	-0-	15587	46149	76	1	15441	3	Y	64					155
							70	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12418	-0-	-332	-0-	406	1	12012	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	13034	-0-	-141	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	481	1	11946	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12657	-0-	-518	-0-	492	1	12165	2	N	-0-					-0-
*08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	520	1	12956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1					106
							1	9									
05	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	855	1	5592	3	N	-0-					106
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	797	1	5172	3	N	-0-					106
*07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	846	1	4157	3	N	-0-					106
08	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	872	1	5102	3	N	24	110	1			20
							26	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	298	1	8280	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7481	-0-	-919	-0-	290	1	7191	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	293	1	7231	2	N	-0-					-0-
*08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	437	1	10901	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	672	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	42	1	8854	3	N	2					40
							2	9									
05	9672	X	9295	-0-	-377	-0-	45	1	9250	3	N	-0-					40
06	8910	X	8865	-0-	-45	-0-	44	1	8821	3	N	-0-					40
07	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	44	1	9157	3	N	-0-					40
08	9300	X	9271	-0-	-29	-0-	45	1	9137	3	N	81					121
							89	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28
04	3960	X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-					28
05	1829	X	775	-0-	-1054	-0-	775	1			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	3	N	-0-					-0-
04	39060	X	33019	-0-	-6041	-0-	1167	1	31852	3	N	-0-					-0-
05	37820	X	33591	-0-	-4229	-0-	1206	1	50	2	N	-0-					-0-
							32335	3									
06	36150	X	32242	-0-	-3908	-0-	1193	1	31049	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31916	-0-	-4974	-0-	1172	1	30744	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30802	-0-	-4724	-0-	1119	1	29683	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1					1
							1	9									
04	16980	X	13638	-0-	-3342	-0-	483	1	13155	3	N	-0-					1
05	16275	X	13446	-0-	-2829	-0-	483	1	20	2	N	-0-					1
							12943	3									
06	14820	X	12709	-0-	-2111	-0-	470	1	12239	3	N	-0-					1
07	15314	X	12122	-0-	-3192	-0-	446	1	11676	3	N	-0-					1
08	14725	X	12033	-0-	-2692	-0-	437	1	11596	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13795	X	12483	-0-	-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1					1
							1	9									
04	13200	X	11761	-0-	-1439	-0-	415	1	11346	3	N	-0-					1
05	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	427	1	18	2	N	-0-					1
							11452	3									
06	12780	X	11452	-0-	-1328	-0-	424	1	11028	3	N	-0-					1
07	13206	X	10924	-0-	-2282	-0-	401	1	10523	3	N	-0-					1
08	12493	X	10477	-0-	-2016	-0-	381	1	10096	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28334	X	23277	-0-	-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
							1	9									
04	25380	X	20952	-0-	-4428	-0-	741	1	20211	3	N	-0-					1
05	24893	X	21177	-0-	-3716	-0-	761	1	32	2	N	-0-					1
							20384	3									
06	23460	X	20030	-0-	-3430	-0-	742	1	19288	3	N	-0-					1
07	23591	X	18917	-0-	-4674	-0-	695	1	18222	3	N	-0-					1
08	23281	X	18982	-0-	-4299	-0-	690	1	18292	3	N	-0-					1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	54	1	10183	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9502	-0-	-38	-0-	44	1	9458	3	Y	-0-					-0-
05	11532	X	8245	-0-	-3287	-0-	40	1	8205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12837	-0-	12837	12837	442	1	12395	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11127	-0-	11127	23964	53	1	11074	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11382	-0-	11382	35346	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8					8
							9	9									
04	23340	X	19597	-0-	-3743	-0-	693	1	18904	3	N	-0-					8
05	22754	X	19324	-0-	-3430	-0-	694	1	28	2	N	-0-					8
							18602	3									
06	21270	X	18019	-0-	-3251	-0-	667	1	17352	3	N	-0-					8
07	21266	X	17725	-0-	-3541	-0-	652	1	17073	3	N	-0-					8
08	20646	X	16645	-0-	-4001	-0-	604	1	16034	3	N	6	7	1			7
							7	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-					-0-
04	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	107	1	22750	3	Y	-0-					-0-
05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	113	1	23083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21942	-0-	21942	21942	108	1	21834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22344	-0-	22344	44286	106	1	22238	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21999	-0-	21999	66285	107	1	21892	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-					3
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	68	1	14508	3	N	-0-					3
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	72	1	14591	3	N	-0-					3
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	69	1	13785	3	N	-0-					3
07	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	73	1	15222	3	N	-0-					3
*08	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	72	1	14786	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	601	1	5600	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	13799	-0-	10699	13900	67	1	13732	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	11930	-0-	8930	22830	59	1	11871	3	N	-0-					-0-
07	34635	X	11805	-0-	-22830	-0-	56	1	11749	3	N	-0-					-0-
*08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	46	1	9396	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	50	1	10748	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	62	1	12627	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11540	-0-	-1120	-0-	57	1	11483	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11326	-0-	-1136	-0-	54	1	11272	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	11073	-0-	-1606	-0-	54	1	11019	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9351	-0-	-1629	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10371	-0-	-609	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5765	-0-	-218	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-
04	15660	X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	15849	-0-	-333	-0-	569	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15256	3									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	14324	530	1	13794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15234	-0-	15234	29558	560	1	14674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17480	-0-	17480	47038	635	1	16845	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-
04	28500	X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-					-0-
05	28148	X	22643	-0-	-5505	-0-	813	1	34	2	Y	-0-					-0-
							21796	3									
06	DLQ G-10		19849	-0-	19849	19849	735	1	19114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20570	-0-	20570	40419	756	1	19814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19855	-0-	19855	60274	722	1	19133	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									
04	39480	X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-					8
05	38595	X	32701	-0-	-5894	-0-	1173	1	49	2	N	-0-					8
							31479	3									
06	35850	X	31515	-0-	-4335	-0-	1166	1	30349	3	N	-0-					8
07	36704	X	29826	-0-	-6878	-0-	1096	1	28730	3	N	-0-					8
08	35092	X	28790	-0-	-6302	-0-	1047	1	27736	3	N	6	7	1			7
							7	9									

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	788	1	5417	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	793	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	854	1	5297	2	N	-0-					-0-
*08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	48	1	9687	3	N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	3	N	-0-					-0-
*08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	52	1	10531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	12970	-0-	-7149	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							12907	3									
06	18600	X	14726	-0-	-3874	-0-	58	1	14668	3	N	-0-					-0-
07	18662	X	8441	-0-	-10221	-0-	412	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	15182	-0-	-3480	-0-	44	1	15138	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-
05	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1285	1	24174	2	N	-0-					-0-
06	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	1276	1	23311	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24490	-0-	-434	-0-	1268	1	23222	2	N	-0-					-0-
08	25451	X	21734	-0-	-3717	-0-	1126	1	20608	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	55	1	11260	3	N	-0-					-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10819	-0-	-558	-0-	51	1	10768	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	54	1	11023	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	10338	-0-	-884	-0-	51	1	10287	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	9727	-0-	-1133	-0-	48	1	9679	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	10209	-0-	-1013	-0-	49	1	10160	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	50	1	10214	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9366	-0-	-492	-0-	325	1	9041	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8824	-0-	-416	-0-	342	1	8482	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	9044	-0-	-287	-0-	352	1	8692	2	N	-0-					-0-
*08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	422	1	10526	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8670	-0-	-480	-0-	729	1	7941	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	753	1	8273	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	754	1	8324	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10215	-0-	-263	-0-	354	1	9861	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	357	1	8860	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10694	-0-	-466	-0-	416	1	10278	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	6997	-0-	-4163	-0-	270	1	6727	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	303	1	8423	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	6960	-0-	-1590	-0-	270	1	6690	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	340	1	8398	2	N	-0-					-0-
*08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	420	1	10475	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4260	-0-	-1110	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-					-0-
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-					-0-
05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	791	1	32	2	Y	-0-					-0-
							21204	3									
06	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	668	1	17389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21207	-0-	21207	39264	779	1	20428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19122	-0-	19122	58386	696	1	18426	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-					-0-
05	12896	X	11069	-0-	-1827	-0-	398	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10655	3									
06	DLQ G-10		10637	-0-	10637	10637	394	1	10243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10958	-0-	10958	21595	402	1	10556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	32419	393	1	10431	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	9650	-0-	-2688	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-					-0-
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10703	-0-	-395	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	10531	-0-	-209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	9389	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	9792	-0-	-1647	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9695	-0-	-1375	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
*08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-					-0-
04	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-					-0-
05	20212	X	20112	-0-	-100	-0-	722	1	30	2	Y	-0-					-0-
							19360	3									
06	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	721	1	18763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16704	-0-	16704	36188	614	1	16090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19778	-0-	19778	55966	718	1	19060	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	25612	-0-	-800	-0-	888	1	24724	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	24101	-0-	-979	-0-	933	1	23168	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	24779	-0-	-1323	-0-	964	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	23418	-0-	-2684	-0-	903	1	22515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	394	1	11657	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12394	-0-	-626	-0-	430	1	11964	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11818	-0-	-782	-0-	458	1	11360	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11883	-0-	-734	-0-	462	1	11421	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	432	1	10761	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	20637	-0-	-1233	-0-	675	1	19962	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	21194	-0-	-1405	-0-	735	1	20459	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	19641	-0-	-1569	-0-	761	1	18880	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	20070	-0-	-1568	-0-	781	1	19289	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	19165	-0-	-2473	-0-	739	1	18426	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-					67
04	9540	X	8648	-0-	-892	-0-	53	1	8595	3	N	-0-					67
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	N	-0-					67
							9384	3									
06	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	106	1	14552	3	N	-0-					67
07	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	58	1	8669	3	N	-0-					67
08	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	56	1	8130	3	N	-0-					67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22
04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22
05	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	714	1	7946	3	N	-0-					22
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	781	1	9751	3	N	-0-					22
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					22
*08	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	746	1	9825	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	503	1	14879	2	N	-0-					-0-
05	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	520	1	14464	2	N	-0-					-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	518	1	12869	2	N	-0-					-0-
07	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	567	1	14010	2	N	-0-					-0-
*08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	537	1	13396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					13
04	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					13
05	1581	X	415	-0-	-1166	-0-	412	1	3	3	N	-0-					13
06	1530	X	345	-0-	-1185	-0-	345	1			N	-0-					13
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-					21
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					21
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					21
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					21
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21
08	620	X	136	-0-	-484	-0-	136	1			N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-					-0-
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	549	1	14973	3	Y	-0-					-0-
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	556	1	23	2	Y	-0-					-0-
							14894	3									
06	DLQ G-10		14464	-0-	14464	14464	535	1	13929	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12333	-0-	12333	26797	453	1	11880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13757	-0-	13757	40554	770	1	12987	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-					-0-
04	28950	X	27800	-0-	-1150	-0-	909	1	26891	2	N	-0-					-0-
05	29698	X	28764	-0-	-934	-0-	998	1	27766	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	27065	-0-	-1465	-0-	1048	1	26017	2	N	-0-					-0-
07	29140	X	27590	-0-	-1550	-0-	1073	1	26517	2	N	-0-					-0-
08	28799	X	27746	-0-	-1053	-0-	1070	1	26676	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13708	-0-	-302	-0-	13708	3			N	-0-					-0-
05	14105	X	14019	-0-	-86	-0-	14019	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	13528	-0-	-302	-0-	13528	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
*08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8897	-0-	-1453	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	9060	-0-	-1604	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8645	-0-	-1585	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7313	-0-	-2886	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	4714	-0-	-4834	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9705	-0-	-711	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	10196	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5885	-0-	-1015	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	411	1	12162	2	N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	445	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	452	1	11209	2	N	-0-					-0-
07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	467	1	11533	2	N	-0-					-0-
*08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	427	1	10651	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	608	1	16323	3	Y	-0-					-0-
*05	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	633	1	16334	3	Y	84	70	1			14
							92	9									
*06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	629	1	15130	3	Y	-0-					14
*07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	487	1	4710	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
*08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			50
04	13380	X	12268	-0-	-1112	-0-	57	1	12211	3	Y	-0-					50
05	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	61	1	12424	3	Y	-0-					50
06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					50
07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	67	1	14022	3	Y	-0-	35	1			-0-
*08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	73	1	14887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									
04	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	537	1	7247	3	Y	117	120	1			51
							129	9									
05	9207	X	8118	-0-	-1089	-0-	569	1	11	2	Y	82	62	1			71
							7448	3	90	9							
06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	542	1	6834	3	Y	-0-	62	1			9
07	DLQ G-10		6916	-0-	6916	14292	535	1	6381	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		7865	-0-	7865	22157	551	1	7241	3	Y	66	63	1			12
							73	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	951	1	2474	3	N	-0-					22
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	988	1	4561	3	Y	-0-					22
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	914	1	1674	3	Y	-0-					22
07	1643	X	759	-0-	-884	-0-	728	1	30	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									
04	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	802	1	3966	3	N	-0-					113
05	7471	X	5198	-0-	-2273	-0-	876	1	7	2	N	-0-					113
							4315	3									
06	6330	X	3476	-0-	-2854	-0-	815	1	2570	3	N	83	169	1			27
							91	9									
07	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	815	1	3351	3	N	-0-					27
*08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	665	1	6065	3	N	-0-					27

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10
04	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	42	1	6797	3	N	189					199
							208	9									
05	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	52	1	11	2	N	37	184	1			52
							7099	3	41	9							
06	7890	X	5633	-0-	-2257	-0-	41	1	5592	3	N	-0-					52
07	7781	X	3365	-0-	-4416	-0-	22	1	3343	3	N	-0-					52
08	7471	X	1633	-0-	-5838	-0-	272	1	1227	3	N	122	169	1			5
							134	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									
04	9600	X	9227	-0-	-373	-0-	56	1	9116	3	N	50	167	1			10
							55	9									
05	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	64	1	13	2	N	-0-					10
							8793	3									
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	9582	3	N	-0-					10
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	67	1	10062	3	N	-0-					10
08	9920	X	8382	-0-	-1538	-0-	57	1	8325	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	428	1	12660	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	415	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11240	-0-	-2560	-0-	435	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11831	-0-	-1685	-0-	460	1	11371	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	484	1	12075	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	450	-0-	-8400	-0-	310	1	140	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	1556	-0-	-11805	-0-	610	1	946	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	5930	-0-	-7000	-0-	969	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1184	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6407	-0-	-196	-0-	875	1	5532	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-					-0-
04	20569	X	11934	-0-	-8635	-0-	900	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	911	1	13468	2	N	-0-					-0-
06	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	1355	1	16231	2	N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1009	1	4686	2	N	-0-					-0-
*08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	846	1	4631	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-					-0-
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	821	1	18146	2	N	-0-					-0-
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	831	1	21776	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	1127	-0-	-10423	-0-	281	1	846	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	803	-0-	-11132	-0-	803	1			N	-0-					-0-
08	11935	X	155	-0-	-11780	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7101	-0-	-849	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7436	-0-	-717	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6924	-0-	-966	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7270	-0-	-883	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6356	-0-	-1363	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	6438	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9762	-0-	-406	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
*08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16134	-0-	-761	-0-	560	1	15574	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	585	1	14519	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15467	-0-	-746	-0-	602	1	14865	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15343	-0-	-870	-0-	592	1	14751	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2108	X	1425	-0-	-683	-0-	810	1	615	3	N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	810	1	831	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	837	1	201	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	827	1	197	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-					152
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-					152
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	627	1	6690	3	N	102	185	1			69
							112	9									
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8832	3	N	-0-					69
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	299	1	8145	3	N	-0-					69
*08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	325	1	7734	3	N	-0-					69

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12196	-0-	-884	-0-	399	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12837	-0-	-648	-0-	445	1	12392	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12017	-0-	-793	-0-	465	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12346	-0-	-581	-0-	480	1	11866	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12168	-0-	-666	-0-	469	1	11699	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47
04	5580	X	826	-0-	-4754	-0-	826	1			N	-0-					47
05	899	X	2	-0-	-897	-0-	1	1	1	3	N	-0-					47
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	959	1	4713	3	N	-0-					47
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1071	1	5349	3	N	-0-					47
*08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1013	1	5685	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	4537	-0-	-4112	-0-	4537	3			N	-0-					7
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					7
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	62	1	9653	3	N	81	88	1			-0-
							89	9									
06	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	572	1	5493	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	4900	-0-	-3749	-0-	581	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6234	-0-	-2415	-0-	646	1	5588	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27
04	6270	X	299	-0-	-5971	-0-	299	1			N	-0-					27
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	59	1	12	2	N	-0-					27
							8078	3									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	55	1	7527	3	N	-0-					27
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	45	1	6683	3	N	-0-					27
*08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	49	1	7128	3	N	-0-					27

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					29
05	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	187	1	7	2	N	-0-					29
							4439	3									
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	418	1	3563	3	N	-0-					29
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	527	1	4864	3	N	-0-					29
*08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	456	1	4953	3	N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	19436	-0-	-1384	-0-	635	1	18801	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	733	1	20409	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19121	-0-	-949	-0-	741	1	18380	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	19764	-0-	-572	-0-	769	1	18995	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	19664	-0-	-1478	-0-	758	1	18906	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-					16
05	10354	X	9880	-0-	-474	-0-	48	1	9832	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		9398	-0-	9398	9398	46	1	9342	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		9670	-0-	9670	19068	46	1	9624	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		9730	-0-	9730	28798	47	1	9624	3	Y	54	69	1			10
							59	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15644	-0-	-507	-0-	76	1	15568	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	15157	-0-	-383	-0-	75	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	15439	-0-	-588	-0-	73	1	15366	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15439	-0-	-557	-0-	75	1	15364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	15462	-0-	-3696	-0-	536	1	14926	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	16417	-0-	-2123	-0-	636	1	15781	2	N	-0-			-0-
07	19158	X	13503	-0-	-5655	-0-	525	1	12978	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	18759	-0-	-151	-0-	879	1	17880	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-			7
04	15150	X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-			7
05	15252	X	14819	-0-	-433	-0-	533	1	22	2	Y	-0-			7
							14264	3							
06	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	501	1	13037	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		13205	-0-	13205	26743	485	1	12720	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		12860	-0-	12860	39603	468	1	12392	3	Y	-0-			7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-			6
04	16140	X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-			6
05	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	606	1	25	2	Y	-0-			6
							16248	3							
06	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	671	1	17485	3	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		17171	-0-	17171	35327	631	1	16540	3	Y	-0-			6
08	DLQ G-10		16930	-0-	16930	52257	615	1	16315	3	Y	-0-			6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-			-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-			-0-
05	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	477	1	13263	2	N	-0-			-0-
06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	489	1	12142	2	N	-0-			-0-
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	495	1	12224	2	N	-0-			-0-
*08	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3			N	-0-			-0-
04	9450	X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3			N	-0-			-0-
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	8359	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	6849	3			N	-0-			-0-
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-			-0-
08	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-			-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3			N	-0-			-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	3			N	-0-			-0-
06	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	3			N	-0-			-0-
07	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	9012	3			N	-0-			-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6
04	19320	X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y	-0-					6
05	19840	X	18955	-0-	-885	-0-	681	1	28	2	Y	-0-					6
							18246	3									
06	DLQ G-10		17423	-0-	17423	17423	645	1	16778	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		16546	-0-	16546	33969	608	1	15938	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15496	-0-	15496	49465	564	1	14932	3	Y	-0-					6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	603	-0-	-7829	-0-	603	3			N	-0-					32
04	8160	X	48	-0-	-8112	-0-	48	3			N	-0-					32
05	6572	X	13	-0-	-6559	-0-	12	1	1	3	N	-0-					32
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	651	1	6086	3	N	-0-					32
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	467	1	6596	3	N	-0-					32
*08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	434	1	6240	3	N	-0-					32

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11
04	17910	X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y	-0-					11
05	18507	X	17214	-0-	-1293	-0-	618	1	26	2	Y	-0-					11
							16570	3									
06	DLQ G-10		16237	-0-	16237	16237	601	1	15636	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		15250	-0-	15250	31487	561	1	14689	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	42856	408	1	10823	3	Y	125	14	1			122
							138	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	10019	-0-	-521	-0-	49	1	9970	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8687	-0-	-1513	-0-	43	1	8644	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	41	1	8653	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	44	1	8937	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6643	-0-	-1007	-0-	33	1	6610	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	31	1	6576	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6318	-0-	-1370	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-
04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7752	-0-	-3408	-0-	269	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8060	-0-	-2740	-0-	693	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9809	-0-	-1351	-0-	737	1	9072	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9714	-0-	-1446	-0-	732	1	8982	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-					48
04	18450	X	17159	-0-	-1291	-0-	606	1	16553	3	Y	-0-					48
05	18166	X	17232	-0-	-934	-0-	619	1	26	2	Y	-0-					48
							16587	3									
06	DLQ G-10		16078	-0-	16078	16078	595	1	15483	3	Y	-0-					48
07	DLQ G-10		15421	-0-	15421	31499	567	1	14854	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		16939	-0-	16939	48438	616	1	16323	3	Y	-0-	48	1			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	4504	-0-	-8186	-0-	776	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7520	-0-	-5593	-0-	1006	1	6514	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6110	-0-	-2530	-0-	818	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6752	-0-	-2176	-0-	943	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6228	-0-	-2700	-0-	975	1	5253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	10986	-0-	-5454	-0-	779	1	10207	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	10560	-0-	-6428	-0-	891	1	9669	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	13697	-0-	-2743	-0-	911	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	958	1	12465	2	N	-0-					-0-
*08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1023	1	13664	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	308	-0-	-7762	-0-	237	1	71	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5878	-0-	-1717	-0-	864	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1444	1	10359	2	N	-0-					-0-
*08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1408	1	10433	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9248	-0-	-412	-0-	1128	1	8120	2	N	-0-					-0-
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1273	1	11706	2	N	-0-					-0-
06	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1147	1	11673	2	N	-0-					-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1269	1	10948	2	N	-0-					-0-
*08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1366	1	14699	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	802	1	111	2	N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1073	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1175	1	8076	2	N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	1	56	2	N	-0-					-0-
*08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	301	1	87	2	N	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	3	N	-0-					-0-
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	705	1	9650	3	N	-0-					-0-
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	749	1	13730	3	N	-0-					-0-
06	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	718	1	11583	3	N	-0-					-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	735	1	10994	3	N	-0-					-0-
*08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	736	1	11028	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	N	-0-					-0-
04	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	2738	1	13519	2	N	-0-					-0-
05	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	2987	1	13604	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	15574	-0-	-326	-0-	2820	1	12754	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15744	-0-	-686	-0-	2713	1	13031	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	12891	-0-	-3539	-0-	12891	2			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	3	N	-0-					-0-
04	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	86	1	18359	3	N	-0-					-0-
05	18972	X	17748	-0-	-1224	-0-	87	1	17661	3	N	-0-					-0-
06	18360	X	16874	-0-	-1486	-0-	83	1	16791	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	17316	-0-	-1656	-0-	82	1	17234	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17210	-0-	-1762	-0-	84	1	17126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	13012	-0-	-398	-0-	431	1	12581	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13492	-0-	-365	-0-	484	1	13008	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12854	-0-	-136	-0-	419	1	12435	2	N	-0-			-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	455	1	13198	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12898	-0-	-587	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	366	1	10698	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11295	-0-	-671	-0-	405	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	9970	-0-	-1460	-0-	325	1	9645	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	11055	-0-	-384	-0-	369	1	10686	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10326	-0-	-1113	-0-	350	1	9976	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-			-0-
05	16554	X	16056	-0-	-498	-0-	78	1	15978	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	15293	-0-	-727	-0-	76	1	15217	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	15680	-0-	-657	-0-	75	1	15605	3	N	-0-			-0-
08	16213	X	15194	-0-	-1019	-0-	74	1	15120	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-			-0-
04	47190	X	46134	-0-	-1056	-0-	1527	1	44607	2	N	-0-			-0-
05	48763	X	47542	-0-	-1221	-0-	1706	1	45836	2	N	-0-			-0-
06	46860	X	46118	-0-	-742	-0-	1503	1	44615	2	N	-0-			-0-
07	47709	X	47031	-0-	-678	-0-	1569	1	45462	2	N	-0-			-0-
08	47678	X	44760	-0-	-2918	-0-	1517	1	43243	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	26993	-0-	-1027	-0-	126	1	26867	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	27416	-0-	-1538	-0-	134	1	27282	3	N	-0-			-0-
06	27810	X	26154	-0-	-1656	-0-	129	1	26025	3	N	-0-			-0-
07	28334	X	26789	-0-	-1545	-0-	127	1	26662	3	N	-0-			-0-
08	27900	X	26545	-0-	-1355	-0-	129	1	26416	3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-			86
04	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	38	1	8126	3	N	28			114
							31	9							
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	44	1	8864	3	N	20			134
							22	9							
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43	1	8606	3	N	10			144
							11	9							
07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	41	1	8657	3	N	10			154
							11	9							
*08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	43	1	8696	3	N	20			174
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	1492	-0-	-1718	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	1122	-0-	-2133	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	893	-0-	-2017	-0-	4	1	889	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	1137	-0-	-1002	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11891	-0-	-447	-0-	62	1	11829	3	N	-0-					65
04	11700	X	11504	-0-	-196	-0-	54	1	11439	3	N	10					75
							11	9									
05	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	57	1	11675	3	N	-0-					75
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	57	1	11452	3	N	10					85
							11	9									
*07	11904	X	11415	-0-	-489	-0-	54	1	11351	3	N	9					94
							10	9									
*08	11904	X	10664	-0-	-1240	-0-	52	1	10600	3	N	11					105
							12	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	13858	-0-	-619	-0-	68	1	13790	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12844	-0-	-1166	-0-	64	1	12780	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	11989	-0-	-2488	-0-	57	1	11932	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	13160	-0-	-945	-0-	64	1	13096	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9346	-0-	-791	-0-	46	1	9300	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9123	-0-	-687	-0-	45	1	9078	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8697	-0-	-1440	-0-	41	1	8656	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	46	1	9374	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	54	1	10982	3	N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	51	1	10308	3	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	54	1	11362	3	N	-0-					-0-
*08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	56	1	11352	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									
04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									
05	9393	X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12					109
							13	9									
06	9090	X	7983	-0-	-1107	-0-	39	1	7921	3	N	21					130
							23	9									
07	8835	X	7973	-0-	-862	-0-	38	1	7935	3	N	-0-					130
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8225	3	N	25					155
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									
04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									
05	18290	X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46					84
							51	9									
06	DLQ G-10		17083	-0-	17083	17083	84	1	16964	3	Y	32					116
							35	9									
07	DLQ G-10		17631	-0-	17631	34714	84	1	17547	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10		17436	-0-	17436	52150	85	1	17263	3	Y	80					196
							88	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-					-0-
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	9939	-0-	-1004	-0-	49	1	9871	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	54	1	10905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11128	-0-	11128	22088	53	1	11075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10898	-0-	10898	32986	53	1	10845	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9949	-0-	-2	-0-	49	1	9900	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9308	-0-	-322	-0-	46	1	9262	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9451	-0-	-500	-0-	45	1	9406	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9485	-0-	-466	-0-	46	1	9439	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10014	-0-	-576	-0-	47	1	9967	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10317	-0-	-626	-0-	50	1	10267	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9861	-0-	-489	-0-	49	1	9812	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	48	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14284	-0-	-686	-0-	67	1	14217	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	14578	-0-	-488	-0-	71	1	14507	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13971	-0-	-549	-0-	69	1	13902	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	14325	-0-	-679	-0-	68	1	14257	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	11087	-0-	-3700	-0-	54	1	11033	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	916	1	3411	3	N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	884	1	2871	3	N	-0-					-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	913	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	913	1	2872	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	21600	-0-	-2190	-0-	715	1	20885	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	22058	-0-	-2060	-0-	791	1	21267	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20996	-0-	-1714	-0-	684	1	20312	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	21349	-0-	-1560	-0-	712	1	20637	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	21036	-0-	-1470	-0-	713	1	20323	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	14495	-0-	-1075	-0-	68	1	14427	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	14455	-0-	-1510	-0-	71	1	14384	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14214	-0-	-1146	-0-	70	1	14144	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14236	-0-	-1109	-0-	68	1	14168	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	13964	-0-	-1381	-0-	68	1	13896	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	12693	-0-	-897	-0-	59	1	12634	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	13473	-0-	-446	-0-	66	1	13407	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12847	-0-	-533	-0-	64	1	12783	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	13217	-0-	-423	-0-	63	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	13031	-0-	-454	-0-	64	1	12967	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	52	1	11183	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11753	-0-	-244	-0-	57	1	11696	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	11414	-0-	-196	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11494	-0-	-224	-0-	55	1	11439	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	10869	-0-	-880	-0-	53	1	10816	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									
04	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46					159
							51	9									
05	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	859	1	5277	3	Y	20					179
							22	9									
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	804	1	4524	3	Y	11	145	1			45
							12	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	11741	868	1	5533	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	16020	283	1	3996	3	Y	-0-					45

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	15859	-0-	-788	-0-	78	1	15781	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	71	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	16272	-0-	-158	-0-	77	1	16195	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16057	-0-	-311	-0-	78	1	15979	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16936	-0-	-610	-0-	608	1	16328	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	16330	-0-	-440	-0-	532	1	15798	2	N	-0-			-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	597	1	17301	2	N	-0-			-0-
*08	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	592	1	16872	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14383	-0-	-1037	-0-	71	1	14312	3	N	-0-			-0-
07	15872	X	15147	-0-	-725	-0-	72	1	15075	3	N	-0-			-0-
*08	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	78	1	15822	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-			-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	588	1	7237	3	N	-0-			-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	439	1	2842	3	N	-0-			-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-			-0-
08	310	X	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-			-0-
04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-			-0-
06	30180	X	28275	-0-	-1905	-0-	140	1	28135	3	N	-0-			-0-
07	30659	X	29447	-0-	-1212	-0-	140	1	29307	3	N	-0-			-0-
08	30008	X	29039	-0-	-969	-0-	142	1	28897	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-			-0-
04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-			-0-
05	30070	X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-			-0-
06	28950	X	27375	-0-	-1575	-0-	135	1	27240	3	N	-0-			-0-
07	29543	X	27982	-0-	-1561	-0-	133	1	27849	3	N	-0-			-0-
08	29140	X	27615	-0-	-1525	-0-	135	1	27480	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-			-0-
04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-			-0-
05	22010	X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-			-0-
06	20790	X	18934	-0-	-1856	-0-	94	1	18840	3	N	-0-			-0-
07	21204	X	19779	-0-	-1425	-0-	94	1	19685	3	N	-0-			-0-
08	20708	X	18981	-0-	-1727	-0-	93	1	18888	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-			-0-
05	15655	X	15285	-0-	-370	-0-	75	1	15210	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	14073	-0-	-1047	-0-	70	1	14003	3	N	-0-			-0-
07	15593	X	14474	-0-	-1119	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13982	-0-	-1363	-0-	68	1	13914	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28960	-0-	-2629	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-			-0-
06	30030	X	27965	-0-	-2065	-0-	911	1	27054	2	N	-0-			-0-
07	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	940	1	27232	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	27976	-0-	-978	-0-	948	1	27028	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-			-0-
04	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-			-0-
05	28365	X	27796	-0-	-569	-0-	997	1	26799	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	26496	-0-	-894	-0-	864	1	25632	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	26517	-0-	-2437	-0-	884	1	25633	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	25519	-0-	-3435	-0-	865	1	24654	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-			-0-
04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-			-0-
05	20243	X	18360	-0-	-1883	-0-	90	1	18270	3	N	-0-			-0-
06	19590	X	18365	-0-	-1225	-0-	91	1	18274	3	N	-0-			-0-
07	20243	X	18366	-0-	-1877	-0-	87	1	18279	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	19939	-0-	-304	-0-	97	1	19842	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	36	1	7338	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	36	1	7611	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	36	1	7351	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-			-0-
04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-			-0-
05	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-			-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	81	1	16376	3	N	-0-			-0-
07	17081	X	16596	-0-	-485	-0-	79	1	16517	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	16715	-0-	-366	-0-	82	1	16633	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	15827	-0-	-510	-0-	77	1	15750	3	N	-0-			-0-
06	15810	X	15017	-0-	-793	-0-	74	1	14943	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	15570	-0-	-767	-0-	74	1	15496	3	N	-0-			-0-
08	15996	X	15342	-0-	-654	-0-	75	1	15267	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	45					50
							50	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	913	1	2194	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	860	1	2249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		3511	-0-	3511	6623	915	1	2572	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		4247	-0-	4247	10870	921	1	3325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
06	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	552	1	2365	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	6466	572	1	2947	3	Y	16					28
							18	9									
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	10015	573	1	2958	3	Y	16	39	1			5
							18	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	10174	-0-	-211	-0-	50	1	10124	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	49	1	9893	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	48	1	9981	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9906	-0-	-634	-0-	48	1	9858	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-					-0-
04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16485	-0-	-1464	-0-	81	1	16404	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	16479	-0-	-891	-0-	81	1	16398	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	16637	-0-	-1312	-0-	79	1	16558	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	81	1	16471	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-					-0-
04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-					-0-
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	966	1	14887	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	15017	-0-	-463	-0-	1187	1	13830	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15233	-0-	-887	-0-	1149	1	14084	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15069	-0-	-1051	-0-	1031	1	14038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-			-0-
04	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	552	1	16124	2	N	-0-			-0-
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	610	1	16381	2	N	-0-			-0-
06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	523	1	15528	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	14833	-0-	-2403	-0-	495	1	14338	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	12898	-0-	-4338	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-			-0-
04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-			-0-
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	443	1	16983	3	N	-0-			-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	147	1	16247	3	N	-0-			-0-
07	16678	X	13955	-0-	-2723	-0-	66	1	13889	3	N	-0-			-0-
08	16678	X	10825	-0-	-5853	-0-	704	1	10121	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	38	1	8074	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	8517	-0-	-194	-0-	42	1	8475	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	40	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8349	-0-	-362	-0-	40	1	8309	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	40	1	8144	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-			-0-
05	17577	X	16524	-0-	-1053	-0-	81	1	16443	3	N	-0-			-0-
06	16710	X	15817	-0-	-893	-0-	78	1	15739	3	N	-0-			-0-
07	17143	X	16082	-0-	-1061	-0-	76	1	16006	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	15775	-0-	-1244	-0-	77	1	15698	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	17861	-0-	-139	-0-	3008	1	14853	2	N	-0-			-0-
05	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	3364	1	15322	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	17551	-0-	-449	-0-	3178	1	14373	2	N	-0-			-0-
07	18600	X	17866	-0-	-734	-0-	3079	1	14787	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	14536	-0-	-4064	-0-	14536	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-					32
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	308	1	4048	3	N	-0-					32
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	234	1	7	2	N	-0-					32
							4773	3									
06	6810	X	5729	-0-	-1081	-0-	502	1	5227	3	N	-0-					32
07	7037	X	4623	-0-	-2414	-0-	556	1	4067	3	N	-0-					32
08	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	457	1	4400	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									
04	10200	X	8929	-0-	-1271	-0-	55	1	8874	3	N	-0-					96
05	10478	X	9766	-0-	-712	-0-	72	1	15	2	N	-0-					96
							9679	3									
06	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	68	1	9306	3	N	57					153
							63	9									
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	66	1	9804	3	N	35	169	1			19
							39	9									
*08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	66	1	9700	3	N	-0-					19

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									
04	9240	X	8571	-0-	-669	-0-	53	1	8459	3	N	54					186
							59	9									
05	9548	X	8149	-0-	-1399	-0-	59	1	12	2	N	1	179	1			8
							8077	3	1	9							
06	9240	X	8754	-0-	-486	-0-	64	1	8690	3	N	-0-					8
07	9548	X	5633	-0-	-3915	-0-	37	1	5596	3	N	-0-					8
*08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	409	1	8972	3	N	-0-					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									
04	13110	X	12021	-0-	-1089	-0-	73	1	11860	3	N	80					190
							88	9									
*05	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	88	1	19	2	N	-0-	184	1			6
							12038	3									
06	12600	X	11808	-0-	-792	-0-	86	1	11722	3	N	-0-					6
07	12772	X	12595	-0-	-177	-0-	82	1	12380	3	N	121					127
							133	9									
08	12617	X	12410	-0-	-207	-0-	84	1	12326	3	N	-0-	109	1			18

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1	11129	2	N	-0-					-0-
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	1089	1	7738	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7570	-0-	-200	-0-	1042	1	6528	2	N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1114	1	7739	2	N	-0-					-0-
*08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1125	1	8332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
*08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8684	-0-	-2259	-0-	306	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9097	-0-	-1493	-0-	352	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9025	-0-	-647	-0-	350	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	337	1	8415	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25
04	14460	X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1	12176	3	N	-0-					25
05	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	62	1	12699	3	N	2					27
							2	9									
06	14370	X	12045	-0-	-2325	-0-	60	1	11975	3	N	9					36
							10	9									
07	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	61	1	12692	3	N	18					54
							20	9									
08	13795	X	12345	-0-	-1450	-0-	60	1	12216	3	N	63	72	1			45
							69	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1	15898	2	N	-0-					-0-
05	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	586	1	16308	2	N	-0-					-0-
06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	632	1	15698	2	N	-0-					-0-
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	659	1	16284	2	N	-0-					-0-
*08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	669	1	16694	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

03	8742	X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	735	1	7294	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7009	-0-	-958	-0-	759	1	10	2	N	-0-					-0-
							6240	3									
06	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	732	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	6974	-0-	-1334	-0-	720	1	6254	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	4220	-0-	-4088	-0-	678	1	3542	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	55	1	11286	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10646	-0-	-784	-0-	53	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10989	-0-	-822	-0-	52	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10718	-0-	-845	-0-	52	1	10666	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	496	1	13819	2	N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	417	1	10360	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	356	1	8798	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	330	1	8234	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-					-0-
05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1139	1	11080	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10193	-0-	-337	-0-	1022	1	9171	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	1022	1	8275	3	N	-0-					-0-
*08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1110	1	9940	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	20897	-0-	-989	-0-	725	1	20172	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	19719	-0-	-1461	-0-	764	1	18955	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	20060	-0-	-1175	-0-	780	1	19280	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	19932	-0-	-1086	-0-	768	1	19164	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86
04	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50					136
05	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	5041	3	54	9	N	49					185
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	4876	3	43	9	N	39	169	1			55
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5271	3	55	9	N	50					105
08	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5179	3	55	9	N	50					155

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35	181	1			38
							39	9									
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	-0-					38
							12681	3									
06	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	87	1	11872	3	N	192	185	1			45
							211	9									
07	13981	X	12592	-0-	-1389	-0-	82	1	12339	3	N	155					200
							171	9									
08	13981	X	12117	-0-	-1864	-0-	82	1	12035	3	N	-0-	180	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73
04	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	810	1	3289	3	N	-0-					73
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	837	1	4243	3	N	-0-					73
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	810	1	4675	3	N	-0-					73
07	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	837	1	4402	3	N	-0-					73
08	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	837	1	4327	3	N	-0-					73

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-					-0-
05	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	67	1	13686	3	Y	-0-					-0-
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	68	1	13589	3	Y	-0-					-0-
07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	66	1	13871	3	Y	-0-					-0-
*08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	65	1	13238	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-					38
05	9362	X	7610	-0-	-1752	-0-	943	1	6667	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	929	1	8950	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		9159	-0-	9159	19038	951	1	8119	3	Y	81					119
							89	9									
08	DLQ G-10		9458	-0-	9458	28496	955	1	8503	3	Y	-0-					119

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1			40
04	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	6461	3			N	-0-					40
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7589	3	175	9	N	159	179	1			20
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					20
07	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	8993	3	43	9	N	39	59	1			-0-
08	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	8693	3	177	9	N	161	148	1			13

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	459	1	13581	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	14817	-0-	-838	-0-	514	1	14303	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	539	1	13374	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14257	-0-	-778	-0-	555	1	13702	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14031	-0-	-787	-0-	541	1	13490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	13425	-0-	-375	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13243	-0-	-986	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	6997	-0-	-2086	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5815	-0-	-1749	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	348	1	10297	2	N	-0-					-0-
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	482	1	11962	2	N	-0-					-0-
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	465	1	11476	2	N	-0-					-0-
*08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	551	1	13731	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			N	-0-					-0-
04	4830	X	720	-0-	-4110	-0-	720	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	744	-0-	-2046	-0-	744	1			N	-0-					-0-
06	2700	X	720	-0-	-1980	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
08	744	X	726	-0-	-18	-0-	726	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	332	1	10921	3	N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	348	1	11407	3	N	-0-					-0-
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	267	1	12250	3	N	-0-					-0-
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	245	1	9916	3	N	-0-					-0-
*08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	211	1	10678	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	502	1	359	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	489	-0-	-2394	-0-	489	1			N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-			-0-
07	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	526	1	596	3	N	-0-			-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	614	1	3206	3	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	11732	-0-	-6268	-0-	384	1	11348	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	14276	-0-	-2991	-0-	495	1	13781	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	828	1	11603	2	N	-0-			-0-
07	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	890	1	13571	2	N	-0-			-0-
*08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	857	1	16583	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	922	1	3722	2	N	-0-			-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	1378	1	8163	2	N	-0-			-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1298	1	6326	2	N	-0-			-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1329	1	6550	2	N	-0-			-0-
*08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	1320	1	6770	2	N	-0-			-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11864	-0-	-1276	-0-	55	1	11809	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	12108	-0-	-1439	-0-	59	1	12049	3	N	-0-			-0-
06	12930	X	12257	-0-	-673	-0-	61	1	12196	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	12582	-0-	-469	-0-	60	1	12522	3	N	-0-			-0-
08	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	57	1	11686	3	N	-0-			-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-			26
04	14400	X	14227	-0-	-173	-0-	66	1	14135	3	N	24			50
							26	9							
05	14880	X	14350	-0-	-530	-0-	70	1	14280	3	N	-0-			50
06	14400	X	13872	-0-	-528	-0-	69	1	13802	3	N	1			51
							1	9							
*07	14694	X	13965	-0-	-729	-0-	66	1	13857	3	N	38			89
							42	9							
*08	14694	X	13090	-0-	-1604	-0-	64	1	12980	3	N	42			131
							46	9							

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-			-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1112	1	5446	3	N	-0-			-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1077	1	5497	3	N	-0-			-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1111	1	5515	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	1109	1	4882	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	22351	-0-	-299	-0-	111	1	22240	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	22411	-0-	-994	-0-	107	1	22304	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21557	-0-	-1321	-0-	105	1	21452	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1440	-0-	-3148	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	16041	-0-	-2249	-0-	556	1	15485	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	14935	-0-	-2345	-0-	578	1	14357	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	567	1	14007	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	14958	-0-	-2092	-0-	577	1	14381	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	13916	-0-	-1646	-0-	483	1	13433	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13281	-0-	-1779	-0-	514	1	12767	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13523	-0-	-1667	-0-	526	1	12997	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12971	-0-	-2033	-0-	500	1	12471	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	17420	-0-	-808	-0-	604	1	16816	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	16468	-0-	-1172	-0-	638	1	15830	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16688	-0-	-1137	-0-	649	1	16039	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16405	-0-	-1110	-0-	632	1	15773	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18938	-0-	-2092	-0-	619	1	18319	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	20605	-0-	-289	-0-	715	1	19890	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	19233	-0-	-987	-0-	745	1	18488	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	747	1	18441	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	19079	-0-	-1536	-0-	736	1	18343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	21950	-0-	-1390	-0-	718	1	21232	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	11366	-0-	-12008	-0-	394	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	21692	-0-	-928	-0-	968	1	20724	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	22728	-0-	-429	-0-	884	1	21844	2	N	-0-					-0-
08	23095	X	22305	-0-	-790	-0-	860	1	21445	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-					2
04	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	595	1	6517	3	Y	-0-					2
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	569	1	6267	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	363	1	3536	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6892	-0-	6892	10791	572	1	6320	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		6381	-0-	6381	17172	539	1	5842	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	5803	-0-	-1367	-0-	485	1	5318	3	N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	619	1	6814	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	521	1	5095	3	N	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	636	1	7038	3	N	-0-					-0-
*08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	683	1	7414	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	4383	-0-	-6657	-0-	143	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	662	-0-	-10188	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	1945	-0-	-7025	-0-	537	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	1913	-0-	-7356	-0-	385	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									
04	8610	X	7575	-0-	-1035	-0-	47	1	7527	3	N	1	65	1			71
							1	9									
05	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	57	1	12	2	N	-0-					71
							7649	3									
06	7920	X	7410	-0-	-510	-0-	54	1	7356	3	N	-0-					71
07	8122	X	7233	-0-	-889	-0-	48	1	7185	3	N	-0-					71
08	8091	X	7089	-0-	-1002	-0-	47	1	6914	3	N	116					187
							128	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447	1	13233	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14188	-0-	-1591	-0-	492	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	545	1	13519	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	546	1	13497	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13576	-0-	-777	-0-	523	1	13053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	400	1	11142	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12730	-0-	-1070	-0-	493	1	12237	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12963	-0-	-770	-0-	504	1	12459	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8132	-0-	-3400	-0-	314	1	7818	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	250	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	210	1	5180	2	N	-0-					-0-
*08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	203	1	5067	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291	1	8624	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	320	1	8898	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8660	-0-	-730	-0-	335	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	349	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	338	1	8420	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-					20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					20
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	650	1	7	2	N	-0-					20
							4476	3									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					20
07	6076	X	3456	-0-	-2620	-0-	894	1	2562	3	N	-0-					20
08	6076	X	2945	-0-	-3131	-0-	797	1	2148	3	N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-					44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					44
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	534	1	11	2	N	-0-					44
							7116	3									
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					44
07	8370	X	1791	-0-	-6579	-0-	629	1	1162	3	N	-0-					44
08	8370	X	4831	-0-	-3539	-0-	927	1	3904	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12357	-0-	-1023	-0-	404	1	11953	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12831	-0-	-995	-0-	445	1	12386	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12629	-0-	-391	-0-	489	1	12140	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	488	1	12048	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12203	-0-	-755	-0-	470	1	11733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-					23
04	7890	X	352	-0-	-7538	-0-	352	1			N	-0-					23
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	N	-0-					23
							8209	3									
06	7650	X	19	-0-	-7631	-0-	19	1			N	-0-					23
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	751	1	9500	3	N	-0-					23
*08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	519	1	9598	3	N	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	17403	-0-	-1107	-0-	569	1	16834	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	18113	-0-	-270	-0-	628	1	17485	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15530	-0-	-2260	-0-	601	1	14929	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17812	-0-	-571	-0-	693	1	17119	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17385	-0-	-812	-0-	670	1	16715	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925	1	5020	3	N	1					73
							1	9									
04	6930	X	5114	-0-	-1816	-0-	890	1	4223	3	N	1					74
							1	9									
05	8649	X	3952	-0-	-4697	-0-	914	1	3038	3	N	-0-					74
06	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	905	1	7019	3	N	-0-					74
07	8649	X	2883	-0-	-5766	-0-	908	1	1975	3	N	-0-					74
08	5952	X	3931	-0-	-2021	-0-	913	1	2932	3	N	78					152
							86	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	212	1	6259	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	216	1	6015	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	252	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6318	-0-	-657	-0-	246	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5991	-0-	-984	-0-	231	1	5760	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	15409	-0-	-1610	-0-	534	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	3319	-0-	-12491	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	13793	-0-	-2544	-0-	833	1	12960	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15557	-0-	-160	-0-	600	1	14957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-					-0-
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	775	1	10114	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5564	-0-	-1442	-0-	894	1	4670	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	1185	-0-	-9789	-0-	1016	1	169	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16097	-0-	-1449	-0-	558	1	15539	2	N	-0-					-0-
06	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	659	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	652	1	16107	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15427	-0-	-941	-0-	595	1	14832	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	891	1	4145	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4803	-0-	4803	9839	918	1	3885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	15011	920	1	4252	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18476	X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16584	-0-	-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	17071	-0-	-847	-0-	592	1	16479	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	16354	-0-	-686	-0-	633	1	15721	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	16416	-0-	-1161	-0-	639	1	15777	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	626	1	15608	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16430	X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	3			N	-0-					-0-
05	17856	X	15121	-0-	-2735	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	12207	-0-	-5073	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
07	17918	X	12204	-0-	-5714	-0-	12204	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	10329	-0-	-7589	-0-	10329	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-					-0-
04	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-					-0-
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	644	1	17913	2	N	-0-					-0-
06	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	663	1	16449	2	N	-0-					-0-
07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	679	1	16767	2	N	-0-					-0-
*08	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	663	1	16524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	12774	-0-	-1986	-0-	79	1	12695	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12935	-0-	-984	-0-	94	1	20	2	N	-0-					-0-
							12821	3									
06	13470	X	13030	-0-	-440	-0-	95	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	90	1	13609	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	90	1	13209	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	1	10028	3	N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	937	1	10878	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11603	-0-	-518	-0-	977	1	16	2	N	-0-					-0-
							10610	3									
06	11730	X	11415	-0-	-315	-0-	947	1	10468	3	N	-0-					-0-
07	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	994	1	14232	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11045	-0-	-1076	-0-	939	1	10106	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	18	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	17	1	3533	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	18	1	3589	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	19819	-0-	-2441	-0-	648	1	19171	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	20027	-0-	-2975	-0-	695	1	19332	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	724	1	17967	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	19542	-0-	-1197	-0-	760	1	18782	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	18796	-0-	-1695	-0-	725	1	18071	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	11616	-0-	-1497	-0-	57	1	11559	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	55	1	11089	3	N	-0-					-0-
07	12989	X	11400	-0-	-1589	-0-	54	1	11346	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11347	-0-	-898	-0-	55	1	11292	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	11786	-0-	-2614	-0-	385	1	11401	2	N	-0-					-0-
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	586	1	16325	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	11404	-0-	-5366	-0-	494	1	10910	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	16018	-0-	-1311	-0-	641	1	15377	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	15992	-0-	-1337	-0-	617	1	15375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	22770	X	19885	-0-	-2885	-0-	650	1	19235	2	N	-0-			-0-
05	22909	X	21073	-0-	-1836	-0-	731	1	20342	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	757	1	18786	2	N	-0-			-0-
07	20553	X	19903	-0-	-650	-0-	774	1	19129	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	18535	-0-	-2545	-0-	715	1	17820	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-			-0-
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
06	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-			-0-
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	2	N	-0-			-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	465	1	13751	2	N	-0-			-0-
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	457	1	12712	2	N	-0-			-0-
06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	488	1	12124	2	N	-0-			-0-
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	498	1	12299	2	N	-0-			-0-
*08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	482	1	12024	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1			1
							1	9							
04	34440	X	28075	-0-	-6365	-0-	992	1	27083	3	Y	-0-			1
05	34038	X	28383	-0-	-5655	-0-	1019	1	42	2	Y	-0-			1
							27322	3							
06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	1019	1	26533	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		27594	-0-	27594	55146	1014	1	26580	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		26395	-0-	26395	81541	960	1	25435	3	Y	-0-			1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	2210	-0-	-7420	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
05	9951	X	4269	-0-	-5682	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
06	9630	X	7455	-0-	-2175	-0-	7455	3			N	-0-			-0-
07	9920	X	6091	-0-	-3829	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-			-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-			38
04	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	114	1	18321	3	N	-0-			38
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	N	-0-			38
							19029	3							
06	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	132	1	17987	3	N	-0-			38
07	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	122	1	18401	3	N	-0-			38
*08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	151	1	22119	3	N	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320	1	3845	3	Y	6					112
							7	9									
04	15000	X	9403	-0-	-5597	-0-	1537	1	7779	3	Y	79					191
							87	9									
05	14291	X	10943	-0-	-3348	-0-	1596	1	9290	3	Y	52	173	1			70
							57	9									
06	13290	X	11562	-0-	-1728	-0-	1550	1	9989	3	Y	21					91
							23	9									
*07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1605	1	11541	3	Y	60					151
							66	9									
*08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1600	1	10141	3	Y	50					201
							55	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108	1	20428	3	N	45	165	1			14
							50	9									
04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89	1	19013	3	N	38					52
							42	9									
05	21607	X	18854	-0-	-2753	-0-	92	1	18734	3	N	25					77
							28	9									
06	20520	X	18941	-0-	-1579	-0-	93	1	18812	3	N	33					110
							36	9									
07	20832	X	19298	-0-	-1534	-0-	92	1	19180	3	N	24					134
							26	9									
08	20584	X	19148	-0-	-1436	-0-	93	1	19022	3	N	30					164
							33	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	242	-0-	-5128	-0-	242	1			N	-0-					-0-
05	5549	X	1682	-0-	-3867	-0-	108	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	457	1	5420	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	372	1	7781	3	N	-0-					-0-
*08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	372	1	6730	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8223	-0-	-2517	-0-	716	1	7507	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	8253	-0-	-2845	-0-	731	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6753	-0-	-3477	-0-	678	1	6075	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	7847	-0-	-2321	-0-	718	1	7129	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	717	1	7363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12137	-0-	-1348	-0-	326	1	11811	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	358	1	11369	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11310	-0-	-1865	-0-	420	1	10890	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	10734	-0-	-1635	-0-	472	1	10262	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-					-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	722	1	7632	3	N	-0-					-0-
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	694	1	7541	3	N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	721	1	7571	3	N	-0-					-0-
*08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	720	1	7617	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	918	1	3467	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	837	1	2635	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3935	-0-	-1397	-0-	838	1	3097	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4215	-0-	-1117	-0-	788	1	3427	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	868	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	923	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	977	1	3870	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	794	1	1918	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-					-0-
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-					-0-
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7855	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-					-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	580	1	7754	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7703	-0-	-217	-0-	517	1	7186	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7433	-0-	-751	-0-	511	1	6922	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	412	1	7425	3	N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-			-0-
04	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	11775	3	N	-0-			-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	643	1	1	3	N	-0-			-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-			-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-			-0-
04	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	14360	3	N	-0-			-0-
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	597	1	17588	3	N	-0-			-0-
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	543	1	16400	3	N	-0-			-0-
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	547	1	16331	3	N	-0-			-0-
*08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	550	1	16292	3	N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	2	N	-0-			-0-
04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	19158	2	N	-0-			-0-
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	687	1	19128	2	N	-0-			-0-
06	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	974	1	17440	2	N	-0-			-0-
07	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1000	1	16924	2	N	-0-			-0-
*08	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	825	1	14518	2	N	-0-			-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96			115
							106	9							
04	12390	X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	10012	3	N	44	146 1		13
							48	9							
05	11563	X	10601	-0-	-962	-0-	269	1	16	2	N	-0-			13
							10316	3							
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	270	1	11172	3	N	-0-			13
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	267	1	10983	3	N	-0-			13
*08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	264	1	10848	3	N	-0-			13

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			N	-0-			-0-
04	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
05	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	8031	3			N	-0-			-0-
06	8130	X	7740	-0-	-390	-0-	7740	3			N	-0-			-0-
07	8401	X	7948	-0-	-453	-0-	7948	3			N	-0-			-0-
08	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	3			N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-			-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	11677	2	N	-0-			-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	468	1	13035	2	N	-0-			-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	528	1	13097	2	N	-0-			-0-
07	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	533	1	13167	2	N	-0-			-0-
*08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	495	1	12353	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	2	N	-0-			-0-
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-			-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1099	1	6787	2	N	-0-			-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	993	1	5219	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-			-0-
04	4890	X	570	-0-	-4320	-0-	570	1			N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	6	-0-	-3924	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9037	-0-	-1853	-0-	295	1	8742	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9561	-0-	-1692	-0-	332	1	9229	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	360	1	8931	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	342	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	344	1	8584	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13592	-0-	-1408	-0-	444	1	13148	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	521	1	14514	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14633	-0-	-367	-0-	567	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13572	-0-	-1928	-0-	528	1	13044	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	12705	-0-	-2795	-0-	490	1	12215	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	17064	-0-	-1746	-0-	558	1	16506	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	17455	-0-	-1672	-0-	605	1	16850	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16638	-0-	-1872	-0-	644	1	15994	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18198	-0-	-929	-0-	708	1	17490	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	18089	-0-	-449	-0-	697	1	17392	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	2	N	-0-			-0-
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	486	1	14373	2	N	-0-			-0-
05	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	433	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	2	N	-0-			-0-
*08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	945	1	9661	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93					110
							102	9									
04	8280	X	6973	-0-	-1307	-0-	579	1	6394	3	N	-0-					110
05	8339	X	7311	-0-	-1028	-0-	609	1	10	2	N	66					176
							6619	3	73	9							
*06	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	570	1	6467	3	N	13					189
							14	9									
07	8029	X	7034	-0-	-995	-0-	593	1	6437	3	N	4	175	1			18
							4	9									
08	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	606	1	6653	3	N	-0-					18

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	2	N	-0-					-0-
04	24270	X	20717	-0-	-3553	-0-	677	1	20040	2	N	-0-					-0-
05	24056	X	21107	-0-	-2949	-0-	732	1	20375	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	19023	-0-	-2697	-0-	737	1	18286	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	18992	-0-	-3452	-0-	880	1	18112	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18057	-0-	-3829	-0-	918	1	17139	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1169	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1212	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	927	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	778	1	1646	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12934	-0-	-1436	-0-	423	1	12511	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13154	-0-	-1695	-0-	456	1	12698	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	469	1	11651	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	819	-0-	-13503	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	10577	-0-	-3311	-0-	916	1	9661	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20108	-0-	-2062	-0-	657	1	19451	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	20680	-0-	-2229	-0-	717	1	19963	2	N	-0-					-0-
06	21390	X	19248	-0-	-2142	-0-	745	1	18503	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	19400	-0-	-2703	-0-	755	1	18645	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18951	-0-	-2935	-0-	731	1	18220	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	2	N	-0-					-0-
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	487	1	14401	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15261	-0-	-1231	-0-	529	1	14732	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	563	1	13981	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14908	-0-	-1584	-0-	580	1	14328	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15090	-0-	-813	-0-	582	1	14508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845	1	18625	2	N	-0-					-0-
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	670	1	18653	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17060	-0-	-1030	-0-	869	1	16191	2	N	-0-					-0-
07	20119	X	16652	-0-	-3467	-0-	932	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	14141	-0-	-5978	-0-	847	1	13294	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104	1	21175	3	N	-0-					-0-
06	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	103	1	20814	3	N	-0-					-0-
07	21483	X	21389	-0-	-94	-0-	102	1	21287	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21102	-0-	-381	-0-	103	1	20999	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435	1	12168	3	Y	5					7
							6	9									
05	13640	X	12787	-0-	-853	-0-	417	1	12370	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	400	1	11973	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		12550	-0-	12550	24951	414	1	12136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12676	-0-	12676	37627	412	1	12264	3	Y	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	12475	-0-	-142	-0-	12475	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	11167	-0-	-1853	-0-	11167	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	13743	-0-	-567	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13459	-0-	-1328	-0-	13459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	437	1	12127	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12711	-0-	-154	-0-	500	1	12211	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	12416	-0-	-34	-0-	474	1	11942	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12515	-0-	-381	-0-	392	1	12123	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	12326	-0-	-570	-0-	438	1	11888	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	349	1	10318	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10930	-0-	-447	-0-	379	1	10551	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10205	-0-	-565	-0-	395	1	9810	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	394	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10085	-0-	-1044	-0-	389	1	9696	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17905	-0-	-881	-0-	1091	1	16814	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17887	-0-	-293	-0-	1414	1	16473	2	N	-0-					-0-
07	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	1387	1	17004	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	17888	-0-	-30	-0-	1223	1	16665	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	20349	-0-	-1401	-0-	665	1	19684	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21365	-0-	-521	-0-	741	1	20624	2	N	-0-					-0-
06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	833	1	20672	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	21554	-0-	-177	-0-	839	1	20715	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20497	-0-	-862	-0-	790	1	19707	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	953	1	10323	3	N	4					36
							4	9									
04	11070	X	9335	-0-	-1735	-0-	909	1	8316	3	N	100					136
							110	9									
05	11439	X	11010	-0-	-429	-0-	948	1	10041	3	N	19					155
							21	9									
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921	1	10223	3	N	38					193
							42	9									
07	11439	X	11243	-0-	-196	-0-	948	1	10221	3	N	67	181	1			79
							74	9									
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	950	1	10313	3	N	19					98
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	8328	-0-	-7296	-0-	521	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1770	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1071	1	13124	2	N	-0-					-0-
*08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	941	1	12824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-			-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1041	1	5932	2	N	-0-			-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1035	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1120	1	6960	2	N	-0-			-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	1396	1	13039	2	N	-0-			-0-
*08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	1088	1	15979	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20351	-0-	-1489	-0-	665	1	19686	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	20983	-0-	-1089	-0-	728	1	20255	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	20440	-0-	-920	-0-	792	1	19648	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19365	-0-	-2428	-0-	753	1	18612	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	21328	-0-	-465	-0-	822	1	20506	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	20524	-0-	-986	-0-	671	1	19853	2	N	-0-			-0-
05	22227	X	21390	-0-	-837	-0-	742	1	20648	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	18189	-0-	-3171	-0-	704	1	17485	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	771	-0-	-20960	-0-	532	1	239	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	978	-0-	-20474	-0-	401	1	577	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	11662	-0-	-7478	-0-	487	1	11175	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	12409	-0-	-6501	-0-	430	1	11979	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	2669	-0-	-14761	-0-	347	1	2322	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	13516	-0-	-4092	-0-	659	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	6452	-0-	-5948	-0-	249	1	6203	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	20783	-0-	-3637	-0-	679	1	20104	2	N	-0-			-0-
05	24273	X	21737	-0-	-2536	-0-	754	1	20983	2	N	-0-			-0-
06	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	952	1	23619	2	N	-0-			-0-
07	23188	X	22458	-0-	-730	-0-	874	1	21584	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	22930	-0-	-258	-0-	884	1	22046	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12732	-0-	-318	-0-	79	1	12653	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	13212	-0-	-273	-0-	95	1	20	2	N	187					187
							12891	3	206	9							
*06	12990	X	12518	-0-	-472	-0-	91	1	12427	3	N	-0-	185	1			2
07	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	88	1	13141	3	N	-0-					2
*08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	90	1	13156	3	N	97					99
							107	9									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									
04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									
05	19623	X	18822	-0-	-801	-0-	92	1	18713	3	Y	15					89
							17	9									
06	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	92	1	18484	3	Y	4	64	1			29
							4	9									
07	DLQ G-10		19165	-0-	19165	37745	91	1	19071	3	Y	3					32
							3	9									
08	DLQ G-10		19629	-0-	19629	57374	96	1	19520	3	Y	12					44
							13	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	21169	-0-	-311	-0-	692	1	20477	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	21751	-0-	-11	-0-	754	1	20997	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20800	-0-	-950	-0-	806	1	19994	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	21329	-0-	-1146	-0-	830	1	20499	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21043	-0-	-1432	-0-	811	1	20232	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25
04	14520	X	5670	-0-	-8850	-0-	35	1	5635	3	N	-0-					25
05	16709	X	5367	-0-	-11342	-0-	39	1	8	2	N	-0-					25
							5320	3									
06	16170	X	5173	-0-	-10997	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					25
07	16709	X	6305	-0-	-10404	-0-	41	1	6264	3	N	-0-					25
08	12400	X	5619	-0-	-6781	-0-	38	1	5581	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									
04	9750	X	8970	-0-	-780	-0-	55	1	8909	3	N	5	120	1			15
							6	9									
05	10137	X	9505	-0-	-632	-0-	69	1	14	2	N	-0-					15
							9422	3									
06	9810	X	9212	-0-	-598	-0-	67	1	9145	3	N	-0-					15
07	10137	X	9570	-0-	-567	-0-	63	1	9507	3	N	-0-					15
08	9951	X	9524	-0-	-427	-0-	64	1	9460	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	15862	-0-	-3141	-0-	550	1	15312	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15319	-0-	-1301	-0-	593	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15808	-0-	-901	-0-	615	1	15193	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15016	-0-	-1693	-0-	579	1	14437	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	19630	-0-	-458	-0-	681	1	18949	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17594	-0-	-1846	-0-	681	1	16913	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	18194	-0-	-1894	-0-	708	1	17486	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18209	-0-	-1631	-0-	702	1	17507	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-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-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	26	1	5239	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	25	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	24	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	25	1	5027	3	Y	107	33	1			74
							118	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37
04	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	34	1	7349	3	Y	-0-					37
05	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	37	1	7559	3	Y	97	82	1			52
							107	9									
06	7770	X	7268	-0-	-502	-0-	36	1	7232	3	Y	-0-					52
07	7998	X	7410	-0-	-588	-0-	35	1	7375	3	Y	-0-					52
08	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	37	1	7469	3	Y	23	38	1			37
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	593	1	2748	3	N	-0-					72
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	613	1	6	2	N	-0-					72
							3519	3									
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	613	1	3036	3	N	-0-					72
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	3	N	-0-					72
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	646	1	4091	3	N	-0-					72

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									
04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									
05	21948	X	21149	-0-	-799	-0-	103	1	21029	3	N	15					128
							17	9									
06	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	104	1	20840	3	N	6	124	1			10
							7	9									
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	100	1	20982	3	N	12					22
							13	9									
*08	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	104	1	21266	3	N	9					31
							10	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1	18753	3	Y	14					21
							15	9									
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1	17968	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
05	19468	X	18275	-0-	-1193	-0-	89	1	18185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	18540	X	17355	-0-	-1185	-0-	86	1	17269	3	Y	-0-					-0-
07	19034	X	17672	-0-	-1362	-0-	84	1	17588	3	Y	-0-					-0-
08	18879	X	17494	-0-	-1385	-0-	85	1	17406	3	Y	3					3
							3	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1	13716	3	Y	20					58
							22	9									
04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1	12670	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
05	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	70	1	14178	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	13950	X	13838	-0-	-112	-0-	68	1	13761	3	Y	8					11
							9	9									
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	67	1	13998	3	Y	6					17
							7	9									
08	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	68	1	13777	3	Y	9					26
							10	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-					-0-
04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-					-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	105	1	21356	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	20031	-0-	-519	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	20432	-0-	-803	-0-	97	1	20335	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19998	-0-	-1237	-0-	98	1	19900	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-					-0-
04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19365	-0-	-630	-0-	95	1	19270	3	N	-0-					-0-
06	19350	X	17731	-0-	-1619	-0-	88	1	17643	3	N	-0-					-0-
07	20119	X	18371	-0-	-1748	-0-	87	1	18284	3	N	-0-					-0-
08	20119	X	18382	-0-	-1737	-0-	90	1	18292	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-					-0-
05	21142	X	20342	-0-	-800	-0-	582	1	19760	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	19450	-0-	-1010	-0-	550	1	18900	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20132	-0-	-948	-0-	588	1	19544	3	N	-0-					-0-
08	20863	X	19836	-0-	-1027	-0-	567	1	19269	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	Y	27	82	1			9
							30	9									
04	24540	X	23749	-0-	-791	-0-	111	1	23614	3	Y	22					31
							24	9									
05	24924	X	24494	-0-	-430	-0-	120	1	24359	3	Y	14					45
							15	9									
06	24120	X	23989	-0-	-131	-0-	118	1	23847	3	Y	22	67	1			-0-
							24	9									
07	24924	X	24402	-0-	-522	-0-	116	1	24283	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	117	1	23895	3	Y	8					10
							9	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	9									
04	18000	X	16705	-0-	-1295	-0-	78	1	16620	3	Y	6					52
							7	9									
05	18290	X	17524	-0-	-766	-0-	85	1	17405	3	Y	31	49	1			34
							34	9									
06	DLQ G-10		16543	-0-	16543	16543	82	1	16461	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		16402	-0-	16402	32945	78	1	16324	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16078	-0-	16078	49023	78	1	16000	3	Y	-0-					34

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									
04	18660	X	17433	-0-	-1227	-0-	81	1	17310	3	Y	38					87
							42	9									
05	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	86	1	17598	3	Y	-0-	50	1			37
06	DLQ G-10		16861	-0-	16861	16861	83	1	16778	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		17367	-0-	17367	34228	83	1	17284	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		17153	-0-	17153	51381	84	1	17059	3	Y	9					46
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120	1	22760	3	Y	39					103
							43	9									
04	23490	X	21784	-0-	-1706	-0-	101	1	21638	3	Y	41					144
							45	9									
05	23839	X	22319	-0-	-1520	-0-	109	1	22197	3	Y	12	135	1			21
							13	9									
06	DLQ G-10		21375	-0-	21375	21375	106	1	21269	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		22030	-0-	22030	43405	105	1	21925	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		21898	-0-	21898	65303	107	1	21791	3	Y	-0-					21

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3
04	21870	X	20339	-0-	-1531	-0-	95	1	20244	3	Y	-0-					3
05	21793	X	19945	-0-	-1848	-0-	97	1	19848	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		19724	-0-	19724	19724	98	1	19626	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		20121	-0-	20121	39845	96	1	20025	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		20104	-0-	20104	59949	98	1	20006	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	18747	-0-	-783	-0-	88	1	18659	3	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	92	1	18818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	89	1	18000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18374	-0-	18374	36463	87	1	18287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17582	-0-	17582	54045	86	1	17496	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57	1	10841	3	N	47					141
							52	9									
04	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	49	1	10540	3	Y	21	145	1			17
							23	9									
05	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	53	1	10717	3	Y	49	6	1			60
							54	9									
06	11160	X	10652	-0-	-508	-0-	53	1	10596	3	Y	3					63
							3	9									
07	11222	X	11057	-0-	-165	-0-	52	1	10957	3	Y	44					107
							48	9									
08	10974	X	10917	-0-	-57	-0-	53	1	10825	3	Y	35					142
							39	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-					18
04	16470	X	14450	-0-	-2020	-0-	67	1	14383	3	N	-0-					18
05	17019	X	16079	-0-	-940	-0-	79	1	16000	3	N	-0-					18
06	15360	X	15120	-0-	-240	-0-	75	1	15045	3	N	-0-					18
07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	72	1	15070	3	N	-0-					18
08	16089	X	14147	-0-	-1942	-0-	69	1	14078	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-					22
04	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	57	1	12222	3	N	-0-					22
05	12927	X	12442	-0-	-485	-0-	61	1	12381	3	N	-0-					22
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	68	1	13626	3	N	-0-					22
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	68	1	14228	3	N	-0-					22
*08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	73	1	14893	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-					17
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	732	1	9046	3	N	-0-					17
05	10354	X	8599	-0-	-1755	-0-	752	1	7847	3	N	-0-					17
06	10020	X	5835	-0-	-4185	-0-	616	1	5219	3	N	-0-					17
07	10354	X	8610	-0-	-1744	-0-	751	1	7859	3	N	-0-					17
08	10106	X	8551	-0-	-1555	-0-	751	1	7800	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12631	-0-	-1769	-0-	413	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12720	-0-	-2160	-0-	441	1	12279	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	10708	-0-	-3272	-0-	415	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	7079	-0-	-6902	-0-	828	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	2830	-0-	-10686	-0-	286	1	2544	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-	87	1	18572	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18740	-0-	-1999	-0-	92	1	18648	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	88	1	17663	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18091	-0-	-1966	-0-	86	1	18005	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18008	-0-	-1646	-0-	88	1	17920	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									
04	10530	X	8701	-0-	-1829	-0-	418	1	8171	3	N	102	34	1			93
							112	9									
05	9672	X	9231	-0-	-441	-0-	446	1	13	2	N	147	184	1			56
							8610	3	162	9							
*06	9330	X	8380	-0-	-950	-0-	432	1	7948	3	N	-0-					56
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	441	1	8633	3	N	-0-					56
*08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	440	1	8892	3	N	134	177	1			13
							147	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-					-0-
05	14198	X	13754	-0-	-444	-0-	100	1	21	2	N	-0-					-0-
							13633	3									
06	13470	X	13436	-0-	-34	-0-	98	1	13338	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13520	-0-	-399	-0-	89	1	13431	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	12990	-0-	-898	-0-	88	1	12902	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-					51
04	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-					51
05	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	144	1	30	2	N	-0-					51
							19640	3									
06	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	125	1	17069	3	N	-0-					51
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	122	1	18361	3	N	-0-					51
*08	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	133	1	19473	3	N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	38	1	7792	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	38	1	7726	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9207	-0-	9207	16971	44	1	9163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10325	-0-	10325	27296	50	1	10275	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11902	-0-	-68	-0-	59	1	11843	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	7297	-0-	-5072	-0-	294	1	7003	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11354	-0-	-1015	-0-	55	1	11299	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	10859	-0-	-1045	-0-	79	1	17	2	N	-0-					-0-
							10763	3									
06	11520	X	10325	-0-	-1195	-0-	75	1	10250	3	N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	83	1	12518	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11126	-0-	-778	-0-	75	1	11051	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	27	1	4457	3	N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	447	1	8	2	N	-0-					-0-
							4959	3									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	711	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	530	1	3741	3	N	-0-					-0-
*08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	679	1	8410	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-					-0-
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	760	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	734	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	7008	-0-	-3222	-0-	728	1	6280	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	7242	-0-	-2988	-0-	653	1	6589	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-			-0-
05	7812	X	6844	-0-	-968	-0-	33	1	6811	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	6808	-0-	-752	-0-	34	1	6774	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	33	1	6927	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6374	-0-	-1314	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	3	N	-0-			-0-
04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-			-0-
05	13795	X	12884	-0-	-911	-0-	63	1	12821	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12088	-0-	-962	-0-	60	1	12028	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	12323	-0-	-1162	-0-	59	1	12264	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	11888	-0-	-1597	-0-	58	1	11830	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-			-0-
05	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	78	1	15939	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	15218	-0-	-442	-0-	75	1	15143	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	15551	-0-	-910	-0-	74	1	15477	3	N	-0-			-0-
08	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	76	1	15470	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-
04	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-			-0-
06	16380	X	14978	-0-	-1402	-0-	74	1	14904	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14395	-0-	-1694	-0-	68	1	14327	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	13833	-0-	-2256	-0-	67	1	13766	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-			-0-
04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-			-0-
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	588	1	16372	2	N	-0-			-0-
06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	858	1	18521	2	N	-0-			-0-
07	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	754	1	18616	2	N	-0-			-0-
*08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	732	1	18267	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4					65
							4	9									
04	4200	X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-					65
05	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	634	1	2933	3	N	-0-					65
06	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	616	1	3224	3	N	-0-					65
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	640	1	4105	3	N	-0-					65
08	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	633	1	2571	3	N	-0-					65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-					-0-
05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	69	1	14109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13205	-0-	13205	13205	65	1	13140	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		13046	-0-	13046	26251	62	1	12984	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12444	-0-	12444	38695	61	1	12383	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	19941	-0-	-209	-0-	3590	1	16351	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	19093	-0-	-407	-0-	3457	1	15636	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	19466	-0-	-684	-0-	3355	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	15999	-0-	-4151	-0-	15999	3			N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-					-0-
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	4258	1	19394	3	N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	4036	1	18256	3	N	-0-					-0-
07	22940	X	22578	-0-	-362	-0-	3891	1	18687	3	N	-0-					-0-
08	22940	X	18279	-0-	-4661	-0-	18279	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	3058	1	13926	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	15685	-0-	-515	-0-	2840	1	12845	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15876	-0-	-864	-0-	2736	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	12966	-0-	-3774	-0-	12966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	72	1	14654	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	14124	-0-	-1026	-0-	70	1	14054	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	69	1	14473	3	N	-0-			-0-
08	15221	X	14283	-0-	-938	-0-	70	1	14213	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-			-0-
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-			-0-
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	85	1	17307	3	N	-0-			-0-
06	17610	X	16760	-0-	-850	-0-	83	1	16677	3	N	-0-			-0-
07	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	81	1	16885	3	N	-0-			-0-
08	17918	X	16816	-0-	-1102	-0-	82	1	16734	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-			-0-
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-			-0-
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		16883	-0-	16883	16883	83	1	16800	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		17318	-0-	17318	34201	82	1	17236	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		17062	-0-	17062	51263	83	1	16979	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-			-0-
04	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-			-0-
05	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	5589	1	25454	3	N	-0-			-0-
06	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	5320	1	24061	3	N	-0-			-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	5153	1	24746	3	N	-0-			-0-
08	29760	X	24331	-0-	-5429	-0-	24331	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8502	-0-	-378	-0-	42	1	8460	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	42	1	8760	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	43	1	8785	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13579	-0-	-251	-0-	443	1	13136	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13854	-0-	-251	-0-	462	1	13392	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	467	1	13293	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-			-0-
04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-			-0-
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-			-0-
06	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	571	1	16958	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	17390	-0-	-621	-0-	580	1	16810	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16637	-0-	-1374	-0-	564	1	16073	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-
04	26970	X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26347	-0-	-995	-0-	945	1	25402	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	25085	-0-	-775	-0-	818	1	24267	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	25376	-0-	-1129	-0-	846	1	24530	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	25062	-0-	-1350	-0-	850	1	24212	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	65	1	13145	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13914	-0-	-470	-0-	66	1	13848	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13637	-0-	-623	-0-	67	1	13570	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88
04	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	22	1	4748	3	N	37					125
							41	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	481	1	5057	3	N	36					161
							40	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	481	1	4932	3	N	52	187	1			26
							57	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	439	1	5441	3	N	-0-					26
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	403	1	5279	3	N	-0-					26

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-
04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	106	1	21619	3	N	-0-					-0-
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	102	1	20546	3	N	-0-					-0-
07	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	100	1	20937	3	N	-0-					-0-
*08	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	100	1	20493	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13
04	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	748	1	5944	3	N	-0-					13
05	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	774	1	6082	3	N	127	132	1			8
							140	9									
06	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	750	1	6112	3	N	-0-					8
07	7347	X	5739	-0-	-1608	-0-	765	1	4974	3	N	-0-					8
08	7068	X	5833	-0-	-1235	-0-	707	1	5126	3	N	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	9482	-0-	-1198	-0-	44	1	9438	3	Y	-0-					-0-
05	11036	X	9696	-0-	-1340	-0-	47	1	9627	3	Y	20					20
							22	9									
06	10680	X	9176	-0-	-1504	-0-	45	1	9131	3	Y	-0-					20
07	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	46	1	9644	3	Y	-0-					20
08	9796	X	9766	-0-	-30	-0-	48	1	9718	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12680	-0-	-1642	-0-	455	1	12225	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12253	-0-	-1607	-0-	399	1	11854	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12480	-0-	-1842	-0-	416	1	12064	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	12383	-0-	-1722	-0-	420	1	11963	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									
04	13290	X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	175	1			120
							207	9									
05	13299	X	13223	-0-	-76	-0-	85	1	12936	3	N	184	172	1			132
							202	9									
06	12870	X	12742	-0-	-128	-0-	83	1	12494	3	N	150	186	1			96
							165	9									
07	13392	X	12634	-0-	-758	-0-	79	1	12391	3	N	149	177	1			68
							164	9									
08	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	81	1	12343	3	N	125	179	1			14
							138	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	1260	1	14677	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16363	-0-	-1338	-0-	1234	1	15129	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16140	-0-	-1158	-0-	1104	1	15036	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11949	-0-	-1461	-0-	944	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	935	1	11460	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	832	1	11336	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	18559	-0-	-1529	-0-	91	1	18468	3	N	-0-					-0-
06	18990	X	17254	-0-	-1736	-0-	85	1	17169	3	N	-0-					-0-
07	19623	X	16808	-0-	-2815	-0-	80	1	16728	3	N	-0-					-0-
08	19623	X	16855	-0-	-2768	-0-	82	1	16773	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	9516	-0-	-834	-0-	47	1	9469	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	48	1	9970	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	10020	-0-	-427	-0-	49	1	9971	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-			-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	423	1	14242	3	N	-0-			-0-
07	15500	X	15010	-0-	-490	-0-	445	1	14565	3	N	-0-			-0-
08	15500	X	15013	-0-	-487	-0-	438	1	14575	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-			-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-			-0-
05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-			-0-
06	14280	X	13601	-0-	-679	-0-	67	1	13534	3	N	-0-			-0-
07	14632	X	13886	-0-	-746	-0-	66	1	13820	3	N	-0-			-0-
*08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	71	1	14441	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	15325	-0-	-857	-0-	75	1	15250	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	70	1	14170	3	N	-0-			-0-
07	15748	X	14519	-0-	-1229	-0-	69	1	14450	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	15491	-0-	-257	-0-	76	1	15415	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-			-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-			-0-
05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-			-0-
06	25710	X	23827	-0-	-1883	-0-	118	1	23709	3	N	-0-			-0-
07	26350	X	24522	-0-	-1828	-0-	117	1	24405	3	N	-0-			-0-
08	26350	X	23777	-0-	-2573	-0-	116	1	23661	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10510	-0-	-1580	-0-	343	1	10167	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11763	-0-	-730	-0-	392	1	11371	2	N	-0-			-0-
*08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	470	1	13385	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-			-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	353	1	10474	2	N	-0-			-0-
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	370	1	10729	2	N	-0-			-0-
*08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	373	1	10626	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	426	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	402	1	3610	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	416	1	3031	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3282	-0-	-1027	-0-	423	1	2859	3	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-					-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	1242	1	7498	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	1273	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8335	-0-	-1120	-0-	1319	1	7016	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	1309	1	6998	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	52	1	11025	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	11330	-0-	-977	-0-	55	1	11275	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10873	-0-	-1037	-0-	54	1	10819	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	53	1	11069	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11005	-0-	-806	-0-	54	1	10951	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	15146	-0-	-664	-0-	71	1	15075	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15384	-0-	-364	-0-	75	1	15309	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14594	-0-	-646	-0-	72	1	14522	3	N	-0-					-0-
*07	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	70	1	14742	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14697	-0-	-1051	-0-	72	1	14625	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81	1	15416	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	15720	X	14753	-0-	-967	-0-	69	1	14674	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
05	16182	X	14958	-0-	-1224	-0-	73	1	14875	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71	1	14277	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	71	1	14889	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	15500	X	14766	-0-	-734	-0-	72	1	14673	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									
04	9990	X	9503	-0-	-487	-0-	44	1	9459	3	Y	-0-					38
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	47	1	9628	3	Y	-0-					38
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	48	1	9661	3	Y	-0-					38
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	49	1	10314	3	Y	-0-					38
08	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	49	1	10044	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-					10
05	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					10
06	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	190	1	6493	3	Y	-0-					10
07	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	499	1	6562	3	Y	-0-					10
08	6758	X	3531	-0-	-3227	-0-	41	1	3490	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	19360	-0-	-790	-0-	695	1	18665	2	N	-0-					-0-
06	19410	X	18236	-0-	-1174	-0-	594	1	17642	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18546	-0-	-922	-0-	619	1	17927	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18028	-0-	-1440	-0-	611	1	17417	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6					22
							7	9									
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	7532	3	Y	-0-					22
06	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	32	1	6453	3	Y	6					28
							7	9									
07	6882	X	6195	-0-	-687	-0-	29	1	6166	3	Y	-0-					28
*08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	34	1	7005	3	Y	-0-					28

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20
04	16200	X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-					20
05	16213	X	13334	-0-	-2879	-0-	97	1	20	2	N	-0-					20
							13217	3									
06	15360	X	11545	-0-	-3815	-0-	82	1	11222	3	N	219	183	1			56
							241	9									
07	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	104	1	15641	3	N	-0-					56
*08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	138	1	20267	3	N	-0-					56

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-					-0-
04	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	24172	-0-	-8	-0-	4352	1	19820	3	N	-0-					-0-
06	23400	X	22017	-0-	-1383	-0-	3987	1	18030	3	N	-0-					-0-
07	24180	X	23685	-0-	-495	-0-	4082	1	19603	3	N	-0-					-0-
08	24180	X	19298	-0-	-4882	-0-	19298	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-			-0-
04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-			-0-
06	23190	X	21003	-0-	-2187	-0-	1660	1	19343	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1614	1	19787	2	N	-0-			-0-
08	23157	X	21144	-0-	-2013	-0-	1446	1	19698	2	N	-0-			-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	43	1	8667	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	42	1	8797	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	45	1	9169	3	N	-0-			-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-			-0-
04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-			-0-
05	18445	X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-			-0-
06	17730	X	16421	-0-	-1309	-0-	81	1	16340	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16559	-0-	-1669	-0-	79	1	16480	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	16532	-0-	-1231	-0-	81	1	16451	3	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-			8
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-			8
05	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	865	1	1156	3	N	-0-			8
06	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	840	1	1819	3	N	-0-			8
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	868	1	1889	3	N	-0-			8
08	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	868	1	1851	3	N	-0-			8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-			32
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-			32
05	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	646	1	3219	3	N	-0-			32
06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	577	1	2824	3	N	-0-			32
07	4433	X	3013	-0-	-1420	-0-	519	1	2494	3	N	-0-			32
08	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	487	1	2279	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74 41	1 9	10577	3	N	37					61
04	10980	X	9962	-0-	-1018	-0-	62 9	1 9	9891	3	N	8					69
05	11346	X	10220	-0-	-1126	-0-	67 2	1 9	10151	3	N	2					71
06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					71
*07	10943	X	9731	-0-	-1212	-0-	62	1	9669	3	N	-0-					71
08	10695	X	9610	-0-	-1085	-0-	63 1	1 9	9546	3	Y	1	65	1			-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51 248	1 9	9697	3	Y	225	326	1			96
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44 182	1 9	9331	3	Y	165	164	1			97
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	47 229	1 9	9566	3	Y	208	174	1			131
06	DLQ G-10		9385	-0-	9385	9385	45 209	1 9	9131	3	Y	190	175	1			146
07	DLQ G-10		9759	-0-	9759	19144	45 211	1 9	9503	3	Y	192	164	1			174
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28835	46 220	1 9	9425	3	Y	200	318	1			56

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26571	-0-	-2139	-0-	2100	1	24471	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26838	-0-	-2829	-0-	2024	1	24814	2	N	-0-					-0-
08	29171	X	27187	-0-	-1984	-0-	1859	1	25328	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-					-0-
04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10796	-0-	-154	-0-	312	1	10484	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	310	1	10092	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9998	-0-	-1317	-0-	291	1	9707	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-					-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15374	-0-	-746	-0-	337	1	15037	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14511	-0-	-1389	-0-	348	1	14163	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15080	-0-	-1536	-0-	359	1	14721	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	15100	-0-	-1516	-0-	352	1	14748	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	15459	-0-	-591	-0-	504	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	528	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15603	-0-	-579	-0-	529	1	15074	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	871	1	4205	3	N	-0-					19
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	806	1	4117	3	N	-0-					19
05	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	904	1	4507	3	N	-0-					19
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	923	1	4513	3	N	-0-					19
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1031	1	4952	3	N	-0-					19
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1063	1	4974	3	N	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-					-0-
05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	66	1	13476	3	N	-0-					-0-
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	58	1	11719	3	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	59	1	12405	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	9452	-0-	-4033	-0-	269	1	9161	3	N	20					20
							22	9									

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	20655	-0-	-394	-0-	101	1	20554	3	N	-0-					-0-
06	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	101	1	20398	3	N	-0-					-0-
07	20832	X	20463	-0-	-369	-0-	97	1	20366	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	19981	-0-	-851	-0-	97	1	19884	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8206	-0-	-908	-0-	40	1	8166	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	39	1	7811	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8062	-0-	-804	-0-	38	1	8024	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8035	-0-	-583	-0-	39	1	7996	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-					22
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	114	1	18455	3	N	-0-					22
05	18972	X	18902	-0-	-70	-0-	138	1	29	2	N	-0-					22
							18735	3									
06	18360	X	18008	-0-	-352	-0-	131	1	17877	3	N	-0-					22
07	18972	X	18883	-0-	-89	-0-	125	1	18758	3	N	-0-					22
08	18972	X	17067	-0-	-1905	-0-	116	1	16951	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38
04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	104	1	16785	3	N	-0-					38
05	16740	X	16518	-0-	-222	-0-	121	1	25	2	N	-0-					38
							16372	3									
06	16200	X	15920	-0-	-280	-0-	116	1	15804	3	N	-0-					38
07	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	114	1	17151	3	N	-0-					38
*08	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	116	1	16920	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-					-0-
06	26070	X	24710	-0-	-1360	-0-	122	1	24588	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25169	-0-	-1708	-0-	120	1	25049	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	24607	-0-	-1867	-0-	120	1	24487	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0			-0-
							155	9									
05	13640	X	13422	-0-	-218	-0-	65	1	13278	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	13140	X	12794	-0-	-346	-0-	63	1	12655	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
07	13950	X	12974	-0-	-976	-0-	61	1	12836	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	13950	X	12576	-0-	-1374	-0-	61	1	12440	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10208	-0-	-704	-0-	16	2	10192	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10097	-0-	-463	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10245	-0-	-264	-0-	10245	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	18222	-0-	-99	-0-	89	1	18133	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	17270	-0-	-460	-0-	85	1	17185	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16488	-0-	-1647	-0-	78	1	16410	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	13905	-0-	-4323	-0-	91	1	13814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-					-0-
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	957	1	14	2	N	-0-					-0-
							9068	3									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	913	1	9727	3	N	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	975	1	12415	3	N	-0-					-0-
*08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	974	1	11771	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	8321	-0-	-2419	-0-	794	1	7527	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	8284	-0-	-2132	-0-	822	1	7462	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	6475	-0-	-3941	-0-	782	1	5693	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18197	-0-	-992	-0-	89	1	18108	3	Y	-0-					-0-
06	18570	X	17594	-0-	-976	-0-	87	1	17473	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	84	1	17660	3	Y	-0-					-0-
08	18693	X	17572	-0-	-1121	-0-	86	1	17486	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
04	35310	X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
05	36053	X	32450	-0-	-3603	-0-	158	1	32264	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
06	34290	X	30676	-0-	-3614	-0-	152	1	30498	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
*07	34596	X	31513	-0-	-3083	-0-	150	1	31297	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
08	33852	X	30921	-0-	-2931	-0-	150	1	30706	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-					-0-
05	14229	X	13939	-0-	-290	-0-	68	1	13871	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	12829	-0-	-941	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-
07	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	63	1	13218	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12976	-0-	-974	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-					139
04	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-					139
05	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	870	1	3656	3	N	-0-					139
06	7680	X	7481	-0-	-199	-0-	946	1	6535	3	N	-0-					139
07	7936	X	6206	-0-	-1730	-0-	933	1	5273	3	N	-0-					139
08	7936	X	5881	-0-	-2055	-0-	895	1	4986	3	N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	11727	-0-	-1572	-0-	57	1	11670	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11121	-0-	-1749	-0-	55	1	11066	3	N	-0-					-0-
07	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	64	1	13405	3	N	-0-					-0-
*08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	68	1	13845	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	11978	-0-	-592	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11738	-0-	-1313	-0-	11738	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12200	-0-	-789	-0-	12200	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10399	-0-	-1040	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	10148	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68	1	12931	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	13170	X	12835	-0-	-335	-0-	60	1	12755	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
05	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	68	1	13795	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	65	1	12980	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	65	1	13498	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
08	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	64	1	12998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9643	-0-	-1307	-0-	45	1	9598	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9522	-0-	-1700	-0-	47	1	9475	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	45	1	9016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		9582	-0-	9582	18662	46	1	9536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9495	-0-	9495	28157	46	1	9449	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11134	-0-	-986	-0-	11134	3			N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12411	-0-	-729	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12378	-0-	-1572	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12576	-0-	-1002	-0-	12576	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-			-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	360	1	18874	3	N	-0-			-0-
05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	84	1	19920	3	N	-0-			-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	228	1	14683	3	N	-0-			-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-			-0-
*08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-			19
04	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	587	1	6502	3	N	-0-			19
05	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	674	1	11	2	N	-0-			19
							6811	3							
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-			19
07	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	626	1	6523	3	N	-0-			19
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	620	1	6046	3	N	-0-			19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	495	1	3450	3	N	40	173	1			16
							44	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	485	1	3270	3	N	52					68
							57	9									
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	486	1	3293	3	N	47	103	1			12
							52	9									
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	493	1	3101	3	N	39					51
							43	9									
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	544	1	2973	3	N	39					90
							43	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	528	1	3211	3	N	45					135
							50	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15438	X	8367	-0-	-7071	-0-	44	1	8295	3	N	25					48
							28	9									
04	14940	X	6017	-0-	-8923	-0-	316	1	5561	3	N	127	153	1			22
							140	9									
05	15066	X	6583	-0-	-8483	-0-	927	1	5656	3	N	-0-					22
06	13620	X	10439	-0-	-3181	-0-	917	1	9514	3	N	7					29
							8	9									
07	13485	X	10095	-0-	-3390	-0-	943	1	9152	3	N	-0-					29
*08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	946	1	9521	3	N	57					86
							63	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	13139	-0-	-2268	-0-	713	1	12426	3	N	-0-					-0-
04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
05	15407	X	14050	-0-	-1357	-0-	713	1	13337	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11860	-0-	-3050	-0-	690	1	11170	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	12682	-0-	-2725	-0-	713	1	11969	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	9042	-0-	-6365	-0-	713	1	8329	3	N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89
04	18960	X	8747	-0-	-10213	-0-	543	1	8204	3	Y	-0-					89
05	18569	X	6776	-0-	-11793	-0-	33	1	6726	3	Y	15					104
							17	9									
06	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	678	1	2294	3	Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	12951	942	1	9037	3	Y	-0-					104
08	DLQ G-10		12036	-0-	12036	24987	953	1	11083	3	Y	-0-					104

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28787	-0-	-2802	-0-	141	1	28646	3	N	-0-					-0-
06	29340	X	27108	-0-	-2232	-0-	134	1	26974	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	27799	-0-	-2457	-0-	132	1	27667	3	N	-0-					-0-
08	29791	X	26740	-0-	-3051	-0-	130	1	26610	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									
04	6180	X	5114	-0-	-1066	-0-	32	1	5080	3	N	2	120	1			-0-
							2	9									
05	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	39	1	8	2	N	-0-					-0-
							5336	3									
06	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	39	1	5291	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5357	-0-	-161	-0-	35	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	36	1	5311	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9652	-0-	-98	-0-	714	1	8938	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	791	1	9511	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7746	-0-	-2244	-0-	752	1	6994	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	7837	-0-	-2486	-0-	757	1	7080	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	3101	-0-	-7191	-0-	756	1	2345	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	17260	-0-	-200	-0-	81	1	17179	3	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	90	1	18240	3	N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	89	1	18000	3	N	-0-					-0-
07	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	86	1	18020	3	N	-0-					-0-
*08	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	89	1	18124	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	14413	-0-	-227	-0-	67	1	14346	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14660	-0-	-468	-0-	72	1	14588	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14244	-0-	14244	14244	70	1	14120	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*07	DLQ G-10		14640	-0-	14640	28884	70	1	14569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		14041	-0-	14041	42925	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11414	-0-	-646	-0-	53	1	11361	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11296	-0-	-344	-0-	56	1	11240	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11356	-0-	-641	-0-	54	1	11302	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11485	-0-	-450	-0-	56	1	11429	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	17918	-0-	-837	-0-	88	1	17830	3	N	-0-					-0-
06	18150	X	17151	-0-	-999	-0-	85	1	17066	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	17245	-0-	-1510	-0-	82	1	17163	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	83	1	16965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	3	N	-0-			-0-
04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-			-0-
05	20646	X	19680	-0-	-966	-0-	96	1	19584	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	18831	-0-	-1089	-0-	93	1	18738	3	N	-0-			-0-
07	20429	X	19295	-0-	-1134	-0-	92	1	19203	3	N	-0-			-0-
08	20212	X	19044	-0-	-1168	-0-	93	1	18951	3	N	-0-			-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-			-0-
04	18000	X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-			-0-
05	18414	X	17574	-0-	-840	-0-	86	1	17488	3	N	-0-			-0-
06	18030	X	17085	-0-	-945	-0-	84	1	17001	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	17613	-0-	-1018	-0-	84	1	17529	3	N	-0-			-0-
08	18631	X	17451	-0-	-1180	-0-	85	1	17366	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-			-0-
04	8610	X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-			-0-
05	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	3			N	-0-			-0-
06	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	7542	3			N	-0-			-0-
07	8432	X	8176	-0-	-256	-0-	8176	3			N	-0-			-0-
08	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	3			N	-0-			-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-			-0-
04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-			-0-
05	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-			-0-
06	23430	X	21903	-0-	-1527	-0-	108	1	21795	3	N	-0-			-0-
07	24211	X	22722	-0-	-1489	-0-	108	1	22614	3	N	-0-			-0-
08	24211	X	22603	-0-	-1608	-0-	110	1	22493	3	N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-			-0-
04	9030	X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	5674	-0-	-3347	-0-	288	1	5386	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	360	1	6110	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	372	1	6506	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	372	1	5946	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									
04	6390	X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-					81
05	6386	X	5860	-0-	-526	-0-	43	1	9	2	N	-0-					81
							5808	3									
06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	39	1	5385	3	N	-0-					81
07	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	37	1	5619	3	N	-0-					81
08	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					81

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									
04	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	85	1	13636	3	N	103	56	1			47
							113	9									
05	15159	X	13569	-0-	-1590	-0-	99	1	21	2	N	-0-					47
							13449	3									
06	14670	X	12553	-0-	-2117	-0-	91	1	12462	3	N	-0-					47
07	14539	X	13119	-0-	-1420	-0-	85	1	12884	3	N	136	175	1			8
							150	9									
08	14322	X	12494	-0-	-1828	-0-	84	1	12410	3	N	-0-					8

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									
04	12210	X	10938	-0-	-1272	-0-	67	1	10824	3	N	43	162	1			25
							47	9									
05	12617	X	11424	-0-	-1193	-0-	82	1	17	2	N	91					116
							11225	3	100	9							
*06	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	78	1	10647	3	N	113	179	1			50
							124	9									
07	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	71	1	10676	3	N	149	178	1			21
							164	9									
08	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	74	1	10859	3	N	181					202
							199	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	70	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13668	-0-	-852	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13878	-0-	-971	-0-	66	1	13812	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	13792	-0-	-840	-0-	67	1	13725	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									
04	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	481	1	6391	3	N	10					54
							11	9									
05	7502	X	7183	-0-	-319	-0-	420	1	6760	3	N	3					57
							3	9									
06	6990	X	6760	-0-	-230	-0-	390	1	6370	3	N	-0-					57
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	374	1	6685	3	N	-0-					57
08	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	418	1	6468	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	870	1	10105	3	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	899	1	8071	3	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	870	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	899	1	7903	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	899	1	5386	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	49	1	10454	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	10412	-0-	-903	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10072	-0-	-878	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10238	-0-	-1077	-0-	49	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10814	-0-	-98	-0-	53	1	10761	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	858	1	7583	3	Y	23	79	1			92
							25	9									
05	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	593	1	3918	3	Y	25	4	1			113
							28	9									
06	DLQ G-10		9916	-0-	9916	9916	843	1	9043	3	Y	27	82	1			58
							30	9									
07	DLQ G-10		8657	-0-	8657	18573	886	1	7729	3	Y	38	1	1			95
							42	9									
08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	22384	802	1	2969	3	Y	36	65	1			66
							40	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	9									
04	25320	X	24069	-0-	-1251	-0-	112	1	23944	3	N	12					51
							13	9									
05	25420	X	24723	-0-	-697	-0-	121	1	24595	3	N	6	53	1			4
							7	9									
06	24180	X	23886	-0-	-294	-0-	118	1	23764	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*07	24986	X	24389	-0-	-597	-0-	116	1	24255	3	N	16					21
							18	9									
08	24986	X	24173	-0-	-813	-0-	118	1	24031	3	N	22					43
							24	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17926	-0-	-364	-0-	88	1	17838	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	84	1	16860	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	17470	-0-	-2928	-0-	83	1	17387	3	N	-0-					-0-
08	20398	X	17690	-0-	-2708	-0-	86	1	17604	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-					-0-
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	106	1	21528	3	N	-0-					-0-
06	14250	X	10661	-0-	-3589	-0-	100	1	10561	3	N	-0-					-0-
07	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	92	1	19291	3	N	-0-					-0-
*08	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	96	1	19678	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-					1
04	14190	X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-					1
05	10602	X	2719	-0-	-7883	-0-	487	1	2232	3	N	-0-					1
06	7110	X	364	-0-	-6746	-0-	364	1			N	-0-					1
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	183	1	7687	3	N	-0-					1
*08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	165	1	7821	3	N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-					-0-
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	598	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	1			N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	586	1	6183	3	N	-0-					-0-
*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	666	1	6327	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
05	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	132	-0-	-7128	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	301	1	12085	3	N	-0-					-0-
*08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	254	1	12336	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	75	1	15228	3	N	-0-					-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	73	1	14710	3	N	-0-					-0-
07	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	71	1	14955	3	N	-0-					-0-
*08	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	73	1	14788	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6071	-0-	-2179	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7208	-0-	-1317	-0-	544	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7808	-0-	-686	-0-	534	1	7274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95	1	13533	3	N	14					34
							15	9									
04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82	1	13070	3	N	30					64
							33	9									
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88	1	13375	3	N	28					92
							31	9									
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85	1	12844	3	N	35					127
							39	9									
07	13919	X	12938	-0-	-981	-0-	82	1	12835	3	N	19					146
							21	9									
08	13640	X	12942	-0-	-698	-0-	84	1	12845	3	N	12					158
							13	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5621	-0-	-1009	-0-	578	1	5043	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5934	-0-	-1072	-0-	656	1	8	2	N	-0-					-0-
							5270	3									
06	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	618	1	5036	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5997	-0-	-1009	-0-	656	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	666	1	5237	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	6566	-0-	-3261	-0-	882	1	5684	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	6260	-0-	-2530	-0-	894	1	5366	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	6161	-0-	-2922	-0-	880	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	4007	-0-	-5014	-0-	832	1	3175	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	53	1	8524	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	8831	-0-	-1244	-0-	64	1	13	2	N	-0-					-0-
							8754	3									
06	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	66	1	9017	3	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	62	1	9382	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8769	-0-	-314	-0-	59	1	8710	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	905	1	7479	3	N	54	167	1			50
							59	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	929	1	6054	3	N	10					60
							11	9									
06	5250	X	302	-0-	-4948	-0-	298	1	4	9	N	4					64
07	8711	X	1355	-0-	-7356	-0-	901	1	451	3	N	3					67
							3	9									
08	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	926	1	5462	3	N	7					74
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-			-0-
04	17370	X	15936	-0-	-1434	-0-	528	1	15408	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	17134	-0-	-567	-0-	615	1	16519	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	16130	-0-	-1060	-0-	526	1	15604	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	15983	-0-	-1780	-0-	533	1	15450	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	550	1	15668	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-			-0-
04	14100	X	13826	-0-	-274	-0-	65	1	13761	3	N	-0-			-0-
05	14384	X	14132	-0-	-252	-0-	69	1	14063	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	12976	-0-	-884	-0-	64	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14291	X	13526	-0-	-765	-0-	64	1	13462	3	N	-0-			-0-
08	14291	X	13047	-0-	-1244	-0-	64	1	12983	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
04	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	10845	3			N	-0-			-0-
05	11470	X	10256	-0-	-1214	-0-	10256	3			N	-0-			-0-
06	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-			-0-
07	11222	X	10783	-0-	-439	-0-	10783	3			N	-0-			-0-
08	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	10426	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
04	12720	X	11602	-0-	-1118	-0-	11602	3			N	-0-			-0-
05	12865	X	11825	-0-	-1040	-0-	11825	3			N	-0-			-0-
06	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10753	-0-	-1771	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
08	12152	X	11113	-0-	-1039	-0-	11113	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-			-0-
04	15150	X	5606	-0-	-9544	-0-	84	1	5522	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	9299	-0-	-6232	-0-	9299	3			N	-0-			-0-
06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	840	1	15262	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	6617	-0-	-8852	-0-	472	1	6145	3	N	-0-			-0-
08	14074	X	6442	-0-	-7632	-0-	372	1	6070	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	3	N	-0-			-0-
04	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	95	1	20255	3	N	-0-			-0-
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	100	1	20368	3	N	-0-			-0-
06	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	99	1	19999	3	N	-0-			-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	98	1	20580	3	N	-0-			-0-
*08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	99	1	20220	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-			-0-
04	18510	X	17731	-0-	-779	-0-	83	1	17648	3	N	-0-			-0-
05	18631	X	17692	-0-	-939	-0-	86	1	17606	3	N	-0-			-0-
06	18030	X	16486	-0-	-1544	-0-	82	1	16404	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	16864	-0-	-1767	-0-	80	1	16784	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	16776	-0-	-1545	-0-	82	1	16694	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-					-0-
04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	3674	1	18138	3	N	-0-					-0-
05	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	4089	1	18621	3	N	-0-					-0-
06	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	3907	1	17669	3	N	-0-					-0-
07	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	3749	1	18006	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16338	-0-	-4897	-0-	16338	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14585	-0-	-775	-0-	68	1	14517	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	14750	-0-	-688	-0-	72	1	14678	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14119	-0-	-791	-0-	70	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14535	-0-	-810	-0-	69	1	14466	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14314	-0-	-845	-0-	70	1	14244	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-					139
04	5970	X	4241	-0-	-1729	-0-	886	1	3344	3	N	10					149
							11	9									
05	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	922	1	4612	3	N	-0-					149
06	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	891	1	4215	3	N	23	172	1			-0-
							25	9									
07	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	920	1	4290	3	N	5					5
							6	9									
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	920	1	4373	3	N	-0-					5

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13243	-0-	-1097	-0-	62	1	13181	3	N	-0-					-0-
05	14818	X	13509	-0-	-1309	-0-	66	1	13443	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	12886	-0-	-1454	-0-	64	1	12822	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	13409	-0-	-417	-0-	64	1	13345	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	65	1	13354	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									
04	14370	X	13253	-0-	-1117	-0-	81	1	13059	3	N	103	243	1			38
							113	9									
05	14849	X	13660	-0-	-1189	-0-	100	1	21	2	N	-0-					38
							13539	3									
06	14190	X	13179	-0-	-1011	-0-	94	1	12885	3	N	182	182	1			38
							200	9									
07	14663	X	13162	-0-	-1501	-0-	87	1	13075	3	N	-0-					38
08	14012	X	12994	-0-	-1018	-0-	88	1	12906	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	53	1	8644	3	N	127	117	1			35
							140	9									
05	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	65	1	13	2	N	-0-					35
							8895	3									
06	8910	X	8728	-0-	-182	-0-	64	1	8664	3	N	-0-					35
07	9145	X	9124	-0-	-21	-0-	60	1	9064	3	N	-0-					35
08	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	61	1	8908	3	N	-0-					35

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	12	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									
04	11010	X	10375	-0-	-635	-0-	64	1	10267	3	N	40					94
							44	9									
05	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	78	1	16	2	N	-0-					94
							10556	3									
*06	10770	X	10264	-0-	-506	-0-	74	1	10154	3	N	33	109	1			18
							36	9									
07	11129	X	10564	-0-	-565	-0-	69	1	10395	3	N	91					109
							100	9									
08	10912	X	10300	-0-	-612	-0-	70	1	10230	3	N	-0-					109

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									
04	17940	X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80					169
							88	9									
05	18476	X	17822	-0-	-654	-0-	130	1	27	2	N	-0-					169
							17665	3									
06	17820	X	17099	-0-	-721	-0-	124	1	16975	3	N	-0-					169
07	18414	X	17626	-0-	-788	-0-	116	1	17510	3	N	-0-					169
08	18104	X	17368	-0-	-736	-0-	118	1	17250	3	N	-0-	148	1			17

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-					-0-
04	34560	X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-					-0-
05	35526	X	34552	-0-	-974	-0-	252	1	53	2	Y	-0-					-0-
							34247	3									
06	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	237	1	32289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33340	-0-	33340	65866	220	1	33120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32789	-0-	32789	98655	222	1	32567	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-
04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-
05	22351	X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20428	-0-	-1202	-0-	101	1	20327	3	N	-0-					-0-
07	22351	X	21262	-0-	-1089	-0-	101	1	21161	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21098	-0-	-385	-0-	103	1	20995	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19					47
							21	9									
04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35					82
							39	9									
05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58	1	8821	3	N	35					117
							39	9									
06	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56	1	8438	3	N	30					147
							33	9									
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	55	1	8623	3	N	51	180	1			18
							56	9									
08	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	56	1	8523	3	N	16					34
							18	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21814	-0-	-1466	-0-	21814	3			N	-0-					-0-
05	23715	X	20397	-0-	-3318	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19653	-0-	-3297	-0-	19653	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	20039	-0-	-3676	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	20244	-0-	-2572	-0-	20244	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5502	-0-	-2418	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5172	-0-	-1068	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
*08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	35	1	7366	3	N	23					98
							25	9									
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246	1	7502	3	N	23					121
							25	9									
06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243	1	7117	3	N	106	188	1			39
							117	9									
07	8494	X	7389	-0-	-1105	-0-	254	1	7135	3	N	-0-					39
08	7781	X	6840	-0-	-941	-0-	273	1	6567	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	3	Y	24	88	1			45
							26	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	887	1	10095	3	Y	16	4	1			57
							18	9									
06	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	851	1	8176	3	Y	7					64
							8	9									
07	10695	X	7746	-0-	-2949	-0-	870	1	6875	3	Y	1					65
							1	9									
08	10695	X	9205	-0-	-1490	-0-	878	1	8326	3	Y	1	57	1			2
							1	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									
05	8959	X	8552	-0-	-407	-0-	56	1	8463	3	Y	30					75
							33	9									
06	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	54	1	8169	3	Y	22					97
							24	9									
07	DLQ G-10		8586	-0-	8586	16833	54	1	8510	3	Y	20					117
							22	9									
08	DLQ G-10		8393	-0-	8393	25226	54	1	8315	3	Y	22					139
							24	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45
04	10650	X	8425	-0-	-2225	-0-	39	1	8376	3	N	9					54
							10	9									
05	12338	X	8718	-0-	-3620	-0-	247	1	8460	3	N	10					64
							11	9									
06	11940	X	8466	-0-	-3474	-0-	247	1	8184	3	N	32					96
							35	9									
07	12338	X	8036	-0-	-4302	-0-	303	1	7733	3	N	-0-					96
08	8711	X	8122	-0-	-589	-0-	319	1	7803	3	N	-0-					96

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									
04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	27	1	4094	3	N	46					121
							51	9									
06	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	26	1	3964	3	N	25					146
							28	9									
07	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	26	1	4015	3	N	23	146	1			23
							25	9									
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	26	1	3959	3	N	22					45
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	526	1	15575	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16702	-0-	-906	-0-	579	1	16123	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15682	-0-	-1088	-0-	607	1	15075	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15991	-0-	-997	-0-	622	1	15369	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15792	-0-	-1103	-0-	609	1	15183	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	890	1	4292	3	N	2	179	1			10
							2	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	923	1	4796	3	N	-0-					10
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	3	N	-0-					10
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	920	1	4315	3	N	-0-					10
*08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	919	1	4117	3	N	187	182	1			15
							206	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									
04	8040	X	7420	-0-	-620	-0-	45	1	7286	3	N	81					173
							89	9									
05	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	55	1	11	2	N	1	155	1			19
							7431	3	1	9							
*06	7680	X	7230	-0-	-450	-0-	51	1	6980	3	N	181	180	1			20
							199	9									
07	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	48	1	7218	3	N	-0-					20
08	7936	X	7131	-0-	-805	-0-	48	1	7083	3	N	-0-					20

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									
04	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	37	1	6041	3	N	-0-					63
05	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	45	1	10	2	N	76					139
							6147	3	84	9							
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	43	1	5797	3	N	1	39	1			101
							1	9									
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	39	1	5945	3	N	-0-					101
08	6293	X	6019	-0-	-274	-0-	41	1	5978	3	N	-0-					101

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	9									
04	9840	X	9186	-0-	-654	-0-	57	1	9129	3	N	-0-					95
05	10168	X	9465	-0-	-703	-0-	68	1	14	2	N	89					184
							9285	3	98	9							
06	9510	X	8992	-0-	-518	-0-	65	1	8927	3	N	-0-	144	1			40
07	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	62	1	9288	3	N	-0-					40
08	9579	X	9313	-0-	-266	-0-	63	1	9250	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	20893	-0-	-1427	-0-	98	1	20795	3	N	-0-					-0-
05	22413	X	21108	-0-	-1305	-0-	103	1	21005	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	20026	-0-	-1274	-0-	99	1	19927	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	20165	-0-	-1845	-0-	96	1	20069	3	N	-0-					-0-
08	21886	X	19896	-0-	-1990	-0-	97	1	19799	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-					-0-
04	21900	X	21000	-0-	-900	-0-	98	1	20902	3	N	-0-					-0-
05	22537	X	21540	-0-	-997	-0-	105	1	21435	3	N	-0-					-0-
06	21450	X	20031	-0-	-1419	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20171	-0-	-1932	-0-	96	1	20075	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	20236	-0-	-1681	-0-	99	1	20137	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-					-0-
04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
07	713	X	513	-0-	-200	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	713	X	334	-0-	-379	-0-	334	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94 30	1 9	17897	3	Y	27					134
04	18630	X	17414	-0-	-1216	-0-	81 14	1 9	17319	3	Y	13					147
05	18817	X	16457	-0-	-2360	-0-	80 26	1 9	16351	3	Y	24	171	1			-0-
06	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	86 1	1 9	17257	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		17593	-0-	17593	34937	84	1	17509	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17470	-0-	17470	52407	85 20	1 9	17365	3	Y	18					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	751	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	720	1	5985	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	747	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6161	-0-	-2364	-0-	717	1	5444	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	3450	-0-	-2100	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	1745	-0-	-3990	-0-	8	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	750	-0-	-4985	-0-	750	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-
04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-					-0-
06	21060	X	19030	-0-	-2030	-0-	94	1	18936	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19943	-0-	-1044	-0-	95	1	19848	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	19717	-0-	-1239	-0-	96	1	19621	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	7113	3	Y	33	42	1			-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	7068	3	Y	2	2	1			-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6561	-0-	6561	6561	32	1	6529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5531	-0-	5531	12092	26	1	5505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	15191	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29 78	1 9	5541	3	N	71					167
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	25 35	1 9	5256	3	N	32					199
05	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	26 52	1 9	5343	3	N	47	184	1			62
06	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	25 64	1 9	5085	3	N	58					120
07	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	25 30	1 9	5220	3	N	27					147
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	24 36	1 9	4797	3	N	33					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
							74	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	N	69					135
							76	9									
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	N	54	161	1			28
							59	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	28	1	5810	3	N	69					97
							76	9									
*08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	28	1	5625	3	N	62					159
							68	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42	1	8007	3	N	95					167
							105	9									
04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1			87
							100	9									
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38	1	7700	3	N	84					171
							92	9									
06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36	1	7210	3	N	88	175	1			84
							97	9									
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36	1	7508	3	N	85					169
							94	9									
08	8153	X	7295	-0-	-858	-0-	35	1	7179	3	N	74	162	1			81
							81	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55	1	10510	3	Y	23					67
							25	9									
04	10710	X	10169	-0-	-541	-0-	47	1	10111	3	Y	10					77
							11	9									
05	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		10014	-0-	10014	10014	49	1	9934	3	Y	28					105
							31	9									
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	20222	49	1	10150	3	Y	8					113
							9	9									
08	DLQ G-10		10015	-0-	10015	30237	49	1	9965	3	Y	1	105	1			9
							1	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									
04	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	709	1	5837	3	N	25					102
							28	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	815	1	7487	3	N	37					139
							41	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816	1	6609	3	N	29	148	1			20
							32	9									
07	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	850	1	5670	3	N	10					30
							11	9									
08	8339	X	7693	-0-	-646	-0-	1012	1	6639	3	N	38					68
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79 321	1 9	11276	3	N	292	353	1			56
04	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70 341	1 9	11141	3	N	310	344	1			22
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74 352	1 9	11245	3	N	320	170	1			172
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72 274	1 9	10856	3	N	249	358	1			63
07	11935	X	11565	-0-	-370	-0-	71 328	1 9	11166	3	N	298	341	1			20
08	11935	X	11362	-0-	-573	-0-	72 296	1 9	10994	3	N	269	175	1			114

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4475	-0-	-2005	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4123	-0-	-3224	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4317	-0-	-2793	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3342	-0-	-4005	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
*08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	372	1	4522	3	N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15933	-0-	-507	-0-	74	1	15859	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	16557	-0-	-214	-0-	81	1	16476	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	15659	-0-	-361	-0-	77	1	15582	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15866	-0-	-595	-0-	75	1	15791	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	15787	-0-	-767	-0-	77	1	15710	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144 26	1 9	27440	3	Y	24					102
04	27210	X	26482	-0-	-728	-0-	124 14	1 9	26344	3	Y	13					115
05	27931	X	25469	-0-	-2462	-0-	124 31	1 9	25314	3	Y	28	143	1			-0-
06	DLQ G-10		26899	-0-	26899	26899	133 7	1 9	26759	3	Y	6	6	1			-0-
07	DLQ G-10		26938	-0-	26938	53837	128	1	26810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25871	-0-	25871	79708	126 18	1 9	25727	3	Y	16					16

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56 36	1 9	10647	3	Y	33					120
04	10800	X	10281	-0-	-519	-0-	48 18	1 9	10215	3	Y	16					136
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	52 29	1 9	10665	3	Y	26	138	1			24
06	DLQ G-10		10092	-0-	10092	10092	50 19	1 9	10023	3	Y	17					41
07	DLQ G-10		10256	-0-	10256	20348	49 7	1 9	10200	3	Y	6					47
08	DLQ G-10		10026	-0-	10026	30374	49 18	1 9	9959	3	Y	16					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22504	-0-	-994	-0-	110	1	22394	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	21272	-0-	-1198	-0-	105	1	21167	3	N	-0-					-0-
07	23188	X	21640	-0-	-1548	-0-	103	1	21537	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	20754	-0-	-2062	-0-	101	1	20653	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-					-0-
05	16120	X	15425	-0-	-695	-0-	75	1	15350	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14901	-0-	14901	14901	74	1	14827	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15283	-0-	15283	30184	73	1	15210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15118	-0-	15118	45302	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									
04	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	410	1	7424	3	N	83	167	1			149
							91	9									
05	8525	X	7954	-0-	-571	-0-	378	1	7508	3	N	62	149	1			62
							68	9									
06	8280	X	6229	-0-	-2051	-0-	309	1	5905	3	N	14					76
							15	9									
07	8339	X	3474	-0-	-4865	-0-	396	1	3078	3	N	-0-					76
*08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	7622	3	N	-0-					76

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10
04	17850	X	16297	-0-	-1553	-0-	76	1	16208	3	N	12					22
							13	9									
05	17856	X	16550	-0-	-1306	-0-	81	1	16413	3	N	51					73
							56	9									
06	16830	X	16172	-0-	-658	-0-	80	1	16085	3	N	6					79
							7	9									
07	17267	X	16533	-0-	-734	-0-	78	1	16325	3	N	118	182	1			15
							130	9									
08	17267	X	14589	-0-	-2678	-0-	71	1	14516	3	N	2					17
							2	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23564	-0-	-1112	-0-	115	1	23449	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22529	-0-	-1351	-0-	111	1	22418	3	N	-0-					-0-
07	24676	X	23136	-0-	-1540	-0-	110	1	23026	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	21572	-0-	-2484	-0-	105	1	21467	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1050	1	733	3	N	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1040	1	4488	3	N	-0-					-0-
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1118	1	6970	3	N	-0-					-0-
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	4235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12629	-0-	-608	-0-	62	1	12567	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	12203	-0-	-547	-0-	60	1	12143	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12182	-0-	-993	-0-	58	1	12124	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12311	-0-	-554	-0-	60	1	12251	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	26	1	5347	3	N	70					138
							77	9									
06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-	25	1	5114	3	N	52	166	1			24
							57	9									
07	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	25	1	5209	3	N	69					93
							76	9									
08	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	25	1	5042	3	N	60					153
							66	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	9									
04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									
05	9765	X	8888	-0-	-877	-0-	58	1	8786	3	Y	40	156	1			10
							44	9									
06	9420	X	8390	-0-	-1030	-0-	55	1	8334	3	Y	1					11
							1	9									
07	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	55	1	8612	3	Y	38					49
							42	9									
08	9424	X	8826	-0-	-598	-0-	57	1	8758	3	Y	10					59
							11	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11956	-0-	-314	-0-	416	1	11540	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12187	-0-	-523	-0-	395	1	11789	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		11406	-0-	11406	11406	368	1	11013	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		11697	-0-	11697	23103	390	1	11307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10867	-0-	10867	33970	352	1	10515	3	Y	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	64	1	10273	3	N	64					133
							70	9									
05	11563	X	10604	-0-	-959	-0-	77	1	16	2	N	2	135	1			-0-
							10509	3	2	9							
06	10800	X	9494	-0-	-1306	-0-	69	1	9425	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	68	1	10204	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10802	-0-	-141	-0-	73	1	10729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33
04	18810	X	17211	-0-	-1599	-0-	106	1	17079	3	N	24					57
							26	9									
05	18755	X	17912	-0-	-843	-0-	130	1	27	2	N	-0-					57
							17755	3									
06	18150	X	17138	-0-	-1012	-0-	125	1	17013	3	N	-0-					57
07	18755	X	17576	-0-	-1179	-0-	116	1	17460	3	N	-0-					57
08	18352	X	18031	-0-	-321	-0-	122	1	17909	3	N	-0-					57

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29					61
							32	9									
04	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91					152
							100	9									
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	112	1	23	2	N	7	159	1			-0-
							15186	3	8	9							
06	15090	X	14556	-0-	-534	-0-	106	1	14450	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	15184	-0-	-440	-0-	100	1	15084	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	15421	-0-	-203	-0-	104	1	15317	3	N	-0-					-0-

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									
04	20100	X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9					19
							10	9									
05	19933	X	19205	-0-	-728	-0-	140	1	29	2	N	-0-					19
							19036	3									
06	19020	X	18340	-0-	-680	-0-	133	1	18207	3	N	-0-					19
07	19654	X	18911	-0-	-743	-0-	125	1	18786	3	N	-0-					19
08	19437	X	18822	-0-	-615	-0-	127	1	18695	3	N	-0-					19

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6
04	26190	X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-					6
05	27032	X	24894	-0-	-2138	-0-	122	1	24772	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		23612	-0-	23612	23612	117	1	23495	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		23930	-0-	23930	47542	114	1	23816	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		23462	-0-	23462	71004	114	1	23348	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-					13
05	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	81	1	16579	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		15085	-0-	15085	15085	74	1	14988	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
07	DLQ G-10		16253	-0-	16253	31338	77	1	16176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15695	-0-	15695	47033	77	1	15618	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-					8
04	12630	X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-					8
05	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	61	1	12500	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	58	1	11598	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		11666	-0-	11666	23322	56	1	11610	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		11300	-0-	11300	34622	55	1	11245	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									
04	8520	X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4					60
							4	9									
05	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	38	1	7716	3	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	38	1	7729	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15741	38	1	7912	3	Y	22					82
							24	9									
08	DLQ G-10		8514	-0-	8514	24255	42	1	8472	3	Y	-0-	63	1			19

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15
04	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	75	1	12169	3	N	-0-					15
05	12958	X	12408	-0-	-550	-0-	90	1	19	2	N	-0-					15
							12299	3									
06	12540	X	11761	-0-	-779	-0-	86	1	11675	3	N	-0-					15
07	12958	X	11943	-0-	-1015	-0-	79	1	11864	3	N	-0-					15
08	12865	X	11420	-0-	-1445	-0-	77	1	11343	3	N	-0-					15

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	23333	-0-	-537	-0-	114	1	23219	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	22347	-0-	-753	-0-	110	1	22237	3	N	-0-					-0-
07	23746	X	22682	-0-	-1064	-0-	108	1	22574	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	22473	-0-	-1180	-0-	110	1	22363	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29
04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									
05	8897	X	8859	-0-	-38	-0-	43	1	8791	3	N	23					74
							25	9									
06	8790	X	8246	-0-	-544	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9083	X	8158	-0-	-925	-0-	39	1	8118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	40	1	8107	3	Y	17					17
							19	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1			22
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	900	1	193	3	N	-0-					22
06	990	X	37	-0-	-953	-0-	37	1			N	-0-					22
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	899	1	229	9	N	208	173	1			57
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	913	1	2948	3	N	-0-					57

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11161	-0-	-495	-0-	387	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	395	1	9806	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10906	-0-	-657	-0-	424	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10598	-0-	-841	-0-	409	1	10189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17
04	12870	X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1			27
							210	9									
05	13237	X	12350	-0-	-887	-0-	89	1	19	2	N	198					225
							12024	3	218	9							
06	12810	X	11657	-0-	-1153	-0-	85	1	11572	3	N	-0-	189	1			36
07	12989	X	12077	-0-	-912	-0-	80	1	11997	3	N	-0-					36
08	12524	X	11958	-0-	-566	-0-	81	1	11877	3	N	-0-					36

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37					78
							41	9									
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6					84
							7	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	39	1	5978	3	N	-0-					84
06	11430	X	6	-0-	-11424	-0-	6	3			N	-0-					84
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	90	1	14166	3	N	-0-					84
*08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	99	1	15166	3	N	-0-					84

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-					29
05	8618	X	8049	-0-	-569	-0-	59	1	12	2	N	-0-					29
							7978	3									
06	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	58	1	7935	3	N	-0-					29
07	8401	X	8206	-0-	-195	-0-	54	1	8152	3	N	-0-					29
*08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	66	1	9719	3	N	-0-					29

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17
04	9720	X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101					118
							111	9									
05	10044	X	9248	-0-	-796	-0-	67	1	14	2	N	-0-					118
							9167	3									
06	9480	X	8854	-0-	-626	-0-	64	1	8790	3	N	-0-					118
07	9796	X	9287	-0-	-509	-0-	61	1	9226	3	N	-0-					118
08	9486	X	9199	-0-	-287	-0-	62	1	9026	3	N	101	185	1			34
							111	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	3	N	-0-					-0-
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	669	1	16593	3	N	-0-					-0-
06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	646	1	15112	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11584	-0-	-971	-0-	674	1	10910	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11073	-0-	-1482	-0-	735	1	10338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									
04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143
05	16368	X	15784	-0-	-584	-0-	102	1	15526	3	N	142	165	1			120
							156	9									
06	15390	X	14474	-0-	-916	-0-	94	1	14141	3	N	217	163	1			174
							239	9									
07	15841	X	13234	-0-	-2607	-0-	83	1	12955	3	N	178	344	1			8
							196	9									
08	15810	X	14779	-0-	-1031	-0-	95	1	14504	3	N	164					172
							180	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									
04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									
05	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	78	1	11890	3	N	67					124
							74	9									
06	12570	X	11967	-0-	-603	-0-	78	1	11798	3	N	83	158	1			49
							91	9									
07	12989	X	12854	-0-	-135	-0-	81	1	12710	3	N	57					106
							63	9									
08	12834	X	12149	-0-	-685	-0-	79	1	12013	3	N	52	150	1			8
							57	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	9									
04	18990	X	18614	-0-	-376	-0-	87	1	18525	3	Y	2					3
							2	9									
05	19251	X	18373	-0-	-878	-0-	90	1	18283	3	Y	-0-					3
06	18330	X	17468	-0-	-862	-0-	86	1	17382	3	Y	-0-					3
07	19220	X	17934	-0-	-1286	-0-	85	1	17849	3	Y	-0-					3
08	19220	X	17612	-0-	-1608	-0-	86	1	17526	3	Y	-0-					3

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	324	1	13714	3	Y	-0-					-0-
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	73	1	14936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14265	-0-	14265	14265	71	1	14194	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14265	-0-	14265	28530	68	1	14197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13804	-0-	13804	42334	67	1	13737	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									
04	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	103	1	22019	3	Y	8					22
							9	9									
05	21452	X	21008	-0-	-444	-0-	103	1	20901	3	Y	4					26
							4	9									
06	20460	X	19857	-0-	-603	-0-	98	1	19737	3	Y	20					46
							22	9									
07	22878	X	19965	-0-	-2913	-0-	95	1	19867	3	Y	3					49
							3	9									
08	22878	X	19588	-0-	-3290	-0-	96	1	19488	3	Y	4					53
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23			102
							25	9							
04	19080	X	17687	-0-	-1393	-0-	82	1	17584	3	N	19			121
							21	9							
05	19344	X	18065	-0-	-1279	-0-	88	1	17955	3	N	20			141
							22	9							
06	18690	X	17310	-0-	-1380	-0-	85	1	17204	3	N	19			160
							21	9							
07	18724	X	17808	-0-	-916	-0-	85	1	17706	3	N	15			175
							17	9							
08	18538	X	17572	-0-	-966	-0-	86	1	17444	3	N	38			213
							42	9							

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-			-0-
04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	65	1	13154	3	N	-0-			-0-
06	13890	X	12866	-0-	-1024	-0-	64	1	12802	3	N	-0-			-0-
07	14353	X	13057	-0-	-1296	-0-	62	1	12995	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	64	1	12980	3	N	-0-			-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-			-0-
04	13680	X	13673	-0-	-7	-0-	64	1	13609	3	N	-0-			-0-
05	14136	X	13831	-0-	-305	-0-	68	1	13763	3	N	-0-			-0-
06	13680	X	13328	-0-	-352	-0-	66	1	13262	3	N	-0-			-0-
07	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	64	1	13364	3	N	-0-			-0-
08	14136	X	13151	-0-	-985	-0-	64	1	13087	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-			-0-
04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-			-0-
05	22320	X	19586	-0-	-2734	-0-	96	1	19490	3	Y	-0-			-0-
06	21030	X	19023	-0-	-2007	-0-	94	1	18929	3	Y	-0-			-0-
07	21731	X	18669	-0-	-3062	-0-	89	1	18580	3	Y	-0-			-0-
08	20739	X	16955	-0-	-3784	-0-	83	1	16872	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	3	N	-0-			-0-
04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-			-0-
05	24676	X	23824	-0-	-852	-0-	116	1	23708	3	N	-0-			-0-
06	23880	X	22920	-0-	-960	-0-	113	1	22807	3	N	-0-			-0-
07	24428	X	23305	-0-	-1123	-0-	111	1	23194	3	N	-0-			-0-
08	24149	X	22962	-0-	-1187	-0-	112	1	22850	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-			-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-			-0-
05	21111	X	21009	-0-	-102	-0-	103	1	20906	3	N	-0-			-0-
06	20430	X	20135	-0-	-295	-0-	100	1	20035	3	N	-0-			-0-
07	21111	X	20433	-0-	-678	-0-	97	1	20336	3	N	-0-			-0-
08	21111	X	20010	-0-	-1101	-0-	98	1	19912	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16
04	8730	X	7104	-0-	-1626	-0-	44	1	7060	3	Y	-0-					16
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	53	1	7164	3	Y	-0-					16
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	50	1	6803	3	Y	-0-					16
07	7347	X	6852	-0-	-495	-0-	45	1	6807	3	Y	-0-					16
08	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	45	1	6612	3	Y	13					29
							14	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19765	-0-	-1955	-0-	122	1	19643	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	19312	-0-	-2419	-0-	141	1	30	2	N	-0-					-0-
							19141	3									
06	20430	X	19303	-0-	-1127	-0-	141	1	19162	3	N	-0-					-0-
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	139	1	20902	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20196	-0-	-822	-0-	137	1	20059	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	20929	-0-	-771	-0-	102	1	20827	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	20006	-0-	-694	-0-	99	1	19907	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20476	-0-	-914	-0-	97	1	20379	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20195	-0-	-823	-0-	99	1	20096	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-
04	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	2201	1	64276	2	N	-0-					-0-
05	68479	X	66752	-0-	-1727	-0-	2395	1	64357	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	63872	-0-	-1858	-0-	2082	1	61790	2	N	-0-					-0-
07	68696	X	64747	-0-	-3949	-0-	2159	1	62588	2	N	-0-					-0-
08	68696	X	62996	-0-	-5700	-0-	2136	1	60860	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	830	1	7366	3	N	44					98
							48	9									
04	9900	X	888	-0-	-9012	-0-	740	1	140	3	N	7					105
							8	9									
05	6076	X	911	-0-	-5165	-0-	614	1	295	3	N	2					107
							2	9									
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1			25
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					25
08	8246	X	633	-0-	-7613	-0-	615	1	18	9	N	16					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	5031	-0-	-3618	-0-	719	1	4295	3	N	15					196
							17	9									
04	9450	X	4399	-0-	-5051	-0-	718	1	3681	3	N	-0-	169	1			27
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	917	1	8378	3	N	21					48
							23	9									
06	9450	X	6235	-0-	-3215	-0-	1463	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1530	1	8706	3	N	40					118
							44	9									
08	9331	X	8602	-0-	-729	-0-	911	1	7652	3	N	35					153
							39	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	36	1	6870	3	N	17					75
							19	9									
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	31	1	6547	3	N	9					84
							10	9									
05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	33	1	6714	3	N	4					88
							4	9									
06	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	31	1	6207	3	N	2					90
							2	9									
07	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	30	1	6210	3	N	10					100
							11	9									
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	30	1	6123	3	N	15					115
							17	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1			180
							212	9									
04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1			178
							200	9									
05	12307	X	11899	-0-	-408	-0-	57	1	11629	3	N	194	184	1			188
							213	9									
06	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	55	1	11088	3	N	140	183	1			145
							154	9									
07	12152	X	11597	-0-	-555	-0-	54	1	11310	3	N	212	177	1			180
							233	9									
08	12121	X	11447	-0-	-674	-0-	55	1	11214	3	N	162	182	1			160
							178	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1			142
							241	9									
04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1			151
							215	9									
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47	1	9620	3	N	183	183	1			151
							201	9									
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46	1	9229	3	N	162	175	1			138
							178	9									
07	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	45	1	9411	3	N	218	170	1			186
							240	9									
*08	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	45	1	9270	3	N	161	182	1			165
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12					84
							13	9									
04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1			28
							58	9									
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50	1	10276	3	N	44					72
							48	9									
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49	1	9880	3	N	34					106
							37	9									
07	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	49	1	10233	3	N	25					131
							28	9									
08	10788	X	10096	-0-	-692	-0-	49	1	10047	3	N	-0-					131

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	9									
04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36					56
							40	9									
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833	1	4670	3	N	15					71
							17	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	870	1	6977	3	N	73	118	1			26
							80	9									
*08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	876	1	7978	3	N	65					91
							72	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94					132
							103	9									
04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1			89
							149	9									
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1			27
							121	9									
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80	1	16154	3	N	87					114
							96	9									
07	17174	X	16467	-0-	-707	-0-	78	1	16283	3	N	96	175	1			35
							106	9									
08	17174	X	16304	-0-	-870	-0-	79	1	16148	3	N	70					105
							77	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15891	-0-	-973	-0-	551	1	15340	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14865	-0-	-1185	-0-	576	1	14289	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15174	-0-	-1070	-0-	590	1	14584	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	14814	-0-	-1337	-0-	571	1	14243	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-					-0-
04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-					-0-
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	586	1	16303	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	15653	-0-	-247	-0-	606	1	15047	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15966	-0-	-1146	-0-	621	1	15345	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	15691	-0-	-1421	-0-	605	1	15086	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	13469	-0-	-1101	-0-	467	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	486	1	12061	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	10491	-0-	-3397	-0-	408	1	10083	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	10534	-0-	-3168	-0-	406	1	10128	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9756	-0-	-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	9364	-0-	-1796	-0-	325	1	9039	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9141	-0-	-1659	-0-	354	1	8787	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	9505	-0-	-1252	-0-	370	1	9135	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	9092	-0-	-1293	-0-	351	1	8741	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48236	X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-					-0-
04	46380	X	44454	-0-	-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-					-0-
05	47461	X	45456	-0-	-2005	-0-	1631	1	43825	2	N	-0-					-0-
06	45420	X	43243	-0-	-2177	-0-	1409	1	41834	2	N	-0-					-0-
07	45942	X	44209	-0-	-1733	-0-	1474	1	42735	2	N	-0-					-0-
08	45942	X	42504	-0-	-3438	-0-	1441	1	41063	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-					-0-
04	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-					-0-
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	942	1	26219	3	N	-0-					-0-
06	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	968	1	24343	3	N	-0-					-0-
07	26040	X	25507	-0-	-533	-0-	992	1	24515	3	N	-0-					-0-
08	26040	X	25645	-0-	-395	-0-	989	1	24656	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									
05	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1			23
							22	9									
06	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	553	1	2173	3	N	20					43
							22	9									
07	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	534	1	2171	3	N	18					61
							20	9									
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	554	1	2475	3	N	22					83
							24	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8433	-0-	-1317	-0-	1473	1	6960	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8790	-0-	-1285	-0-	1554	1	7236	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8524	-0-	-993	-0-	1553	1	6971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-					-0-
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-					-0-
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	1021	1	28421	3	N	-0-					-0-
06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1064	1	26419	3	N	-0-					-0-
07	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1060	1	26177	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	19437	-0-	-372	-0-	932	1	18505	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									
05	20894	X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1					13
							1	9									
06	20790	X	17188	-0-	-3602	-0-	85	1	17103	3	Y	-0-					13
07	21483	X	18530	-0-	-2953	-0-	88	1	18431	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
08	21483	X	17226	-0-	-4257	-0-	84	1	17141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-
04	14040	X	522	-0-	-13518	-0-	522	1			N	-0-					-0-
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	321	1	8928	3	N	-0-					-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1304	1	18370	3	N	-0-					-0-
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1401	1	20049	3	N	-0-					-0-
*08	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1211	1	24334	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17176	-0-	-556	-0-	84	1	17092	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	16598	-0-	-442	-0-	82	1	16516	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16886	-0-	-660	-0-	80	1	16806	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16787	-0-	-387	-0-	82	1	16705	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	463	1	4329	3	N	56	180	1			39
							62	9									
06	4950	X	4610	-0-	-340	-0-	446	1	4106	3	N	53					92
							58	9									
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	450	1	4167	3	N	53					145
							58	9									
08	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	446	1	4010	3	N	41	162	1			24
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32
04	12420	X	11472	-0-	-948	-0-	409	1	11063	3	N	-0-					32
05	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	388	1	11177	3	N	-0-					32
06	11730	X	10614	-0-	-1116	-0-	355	1	10249	3	N	9					41
							10	9									
07	12121	X	9743	-0-	-2378	-0-	333	1	9402	3	N	7					48
							8	9									
08	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	323	1	9389	3	N	-0-					48

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28121	-0-	-2449	-0-	919	1	27202	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28620	-0-	-2969	-0-	993	1	27627	3	N	-0-					-0-
06	30570	X	29314	-0-	-1256	-0-	1135	1	28179	3	N	-0-					-0-
07	30876	X	30564	-0-	-312	-0-	1189	1	29375	3	N	-0-					-0-
*08	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1238	1	29934	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									
04	16800	X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	40					81
							44	9									
05	17360	X	16828	-0-	-532	-0-	82	1	16702	3	Y	40					121
							44	9									
06	DLQ G-10		15915	-0-	15915	15915	79	1	15808	3	Y	25					146
							28	9									
07	DLQ G-10		17037	-0-	17037	32952	81	1	16890	3	Y	60	186	1			20
							66	9									
08	DLQ G-10		17022	-0-	17022	49974	83	1	16928	3	Y	10					30
							11	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	9									
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	119					172
							131	9									
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	916	1	9865	3	N	99	180	1			91
							109	9									
06	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	891	1	10160	3	N	81					172
							89	9									
*07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	919	1	10666	3	N	72	173	1			71
							79	9									
*08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	920	1	10661	3	N	50					121
							55	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	-0-					73
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	-0-					73
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1699	1	2248	3	N	48	59	1			62
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1604	1	1515	3	N	-0-					62
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1577	1	2504	3	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	-0-					95
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1419	1	42	3	Y	-0-					95
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1102	1	57	9	Y	52	114	1			33
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2559	1287	1	113	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	4700	1322	1	819	3	Y	-0-					33

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									
04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									
05	10819	X	10427	-0-	-392	-0-	50	1	10225	3	Y	138	68	1			156
							152	9									
06	10410	X	9984	-0-	-426	-0-	49	1	9814	3	Y	110	172	1			94
							121	9									
07	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	47	1	9862	3	Y	104	82	1			116
							114	9									
08	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	48	1	9737	3	Y	103	183	1			36
							113	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1			33
							76	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80					113
							88	9									
05	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	509	1	3873	3	Y	78	174	1			17
							86	9									
06	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	491	1	3690	3	Y	83					100
							91	9									
07	DLQ G-10		4352	-0-	4352	8624	495	1	3776	3	Y	74					174
							81	9									
08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	12690	492	1	3490	3	Y	76	169	1			81
							84	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19					180
							21	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1			45
							43	9									
05	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	15	1	3091	3	Y	1	43	1			3
							1	9									
06	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	14	1	2745	3	Y	16	3	1			16
							18	9									
07	6510	X	2301	-0-	-4209	-0-	11	1	2277	3	Y	12					28
							13	9									
08	6510	X	2533	-0-	-3977	-0-	243	1	2269	3	Y	19					47
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	197	1	14690	3	N	15					143
							17	9									
05	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	302	1	13861	3	N	43	177	1			9
							47	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	68	1	13241	3	N	-0-					9
07	15407	X	13049	-0-	-2358	-0-	62	1	12986	3	N	1					10
							1	9									
08	15407	X	13102	-0-	-2305	-0-	64	1	12982	3	N	51	50	1			11
							56	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									
04	11760	X	3987	-0-	-7773	-0-	697	1	3289	3	N	1					58
							1	9									
05	12152	X	4970	-0-	-7182	-0-	624	1	4346	3	N	-0-					58
06	11040	X	8778	-0-	-2262	-0-	847	1	7931	3	N	-0-					58
07	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	886	1	10334	3	N	6					64
							7	9									
*08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	885	1	9726	3	N	88	133	1			19
							97	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									
04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									
05	9145	X	7400	-0-	-1745	-0-	36	1	7329	3	N	32	61	1			30
							35	9									
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	45	1	9045	3	N	59	4	1			85
							65	9									
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	47	1	9914	3	N	56					141
							62	9									
*08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	41	1	8414	3	N	46	168	1			19
							51	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									
04	10080	X	2665	-0-	-7415	-0-	878	1	1691	3	N	87	179	1			41
							96	9									
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	945	1	9426	3	N	4					45
							4	9									
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	909	1	7754	3	N	-0-					45
07	9672	X	5196	-0-	-4476	-0-	919	1	4277	3	N	-0-					45
*08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	948	1	10032	3	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1467	1	5664	3	N	1					88
							1	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1517	1	5991	3	N	-0-					88
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1471	1	6168	3	N	82					170
							90	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1517	1	6112	3	N	30	156	1			44
							33	9									
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1465	1	5077	3	N	-0-					44

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	797	1	5335	3	N	4					134
							4	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	822	1	2723	3	N	-0-					134
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	884	1	827	3	N	-0-					134
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	801	1	4613	3	N	30					164
							33	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	554	1	3831	3	N	34	138	1			60
							37	9									
*08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	930	1	5008	3	N	-0-					60

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	746	1	5092	3	N	3					92
							3	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	650	1	4148	3	N	-0-					92
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	630	1	4484	3	N	-0-					92
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	682	1	4102	3	N	-0-					92
07	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	956	1	769	3	N	27	30	1			89
							30	9									
08	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	593	1	2076	3	N	-0-					89

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									
04	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									
05	11470	X	10648	-0-	-822	-0-	52	1	10534	3	N	56	76	1			43
							62	9									
06	11010	X	10272	-0-	-738	-0-	50	1	10143	3	N	72	92	1			23
							79	9									
07	11284	X	10490	-0-	-794	-0-	50	1	10410	3	N	27					50
							30	9									
08	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	51	1	10322	3	N	36					86
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10850	-0-		-496		-0-	56	1	10702	3	N	84					119
									92	9									
04	10920	X	10463	-0-		-457		-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
									88	9									
05	10974	X	10339	-0-		-635		-0-	50	1	10175	3	N	104	105	1			64
									114	9									
06	10530	X	9718	-0-		-812		-0-	48	1	9562	3	N	98	94	1			68
									108	9									
07	10881	X	9906	-0-		-975		-0-	47	1	9794	3	N	59					127
									65	9									
08	10850	X	9651	-0-		-1199		-0-	47	1	9546	3	N	53					180
									58	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12599	-0-		-762		-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
									198	9									
04	12630	X	11910	-0-		-720		-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
									151	9									
05	12803	X	12173	-0-		-630		-0-	59	1	11959	3	N	141	111	1			136
									155	9									
06	12390	X	11562	-0-		-828		-0-	57	1	11393	3	N	102	171	1			67
									112	9									
07	12617	X	11802	-0-		-815		-0-	55	1	11585	3	N	147	101	1			113
									162	9									
08	12586	X	11421	-0-		-1165		-0-	55	1	11234	3	N	120	189	1			44
									132	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6421	-0-		-337		-0-	33	1	6330	3	N	53					92
									58	9									
04	6420	X	5891	-0-		-529		-0-	27	1	5835	3	N	26					118
									29	9									
05	6634	X	6547	-0-		-87		-0-	32	1	6432	3	N	75					193
									83	9									
06	6420	X	6126	-0-		-294		-0-	30	1	6066	3	N	27	169	1			51
									30	9									
*07	6634	X	6214	-0-		-420		-0-	29	1	6119	3	N	60					111
									66	9									
08	6541	X	6183	-0-		-358		-0-	30	1	6120	3	N	30					141
									33	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3377	-0-		-560		-0-	18	1	3324	3	N	32					167
									35	9									
04	3690	X	3548	-0-		-142		-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
									54	9									
05	3751	X	3473	-0-		-278		-0-	17	1	3406	3	N	45					95
									50	9									
06	3480	X	3270	-0-		-210		-0-	16	1	3207	3	N	43					138
									47	9									
07	3658	X	3230	-0-		-428		-0-	15	1	3171	3	N	40	161	1			17
									44	9									
08	3658	X	2887	-0-		-771		-0-	14	1	2840	3	N	30					47
									33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	578	1	4411	3	Y	98	169	1			129
							108	9									
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	562	1	4157	3	Y	87	168	1			48
							96	9									
07	DLQ G-10		4877	-0-	4877	9692	601	1	4178	3	Y	89					137
							98	9									
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	14277	606	1	3865	3	Y	104	170	1			71
							114	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83
04	12660	X	11336	-0-	-1324	-0-	53	1	11283	3	N	-0-					83
05	12865	X	11461	-0-	-1404	-0-	56	1	11405	3	N	-0-					83
06	12030	X	10961	-0-	-1069	-0-	54	1	10907	3	N	-0-					83
07	11873	X	11553	-0-	-320	-0-	55	1	11498	3	N	-0-					83
08	11811	X	11586	-0-	-225	-0-	57	1	11522	3	N	6					89
							7	9									

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	26					123
							29	9									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	848	1	8077	3	N	72					195
							79	9									
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	884	1	9581	3	N	27	178	1			44
							30	9									
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	861	1	10317	3	N	20					64
							22	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	880	1	8993	3	N	10					74
							11	9									
*08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	889	1	10597	3	N	61					135
							67	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1023	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	980	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4041	-0-	-4329	-0-	908	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	4030	-0-	-4619	-0-	935	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	946	-0-	-7703	-0-	901	1	45	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	10384	-0-	-7916	-0-	988	1	9396	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	14052	-0-	-4858	-0-	1169	1	12883	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	13272	-0-	-5028	-0-	1079	1	12193	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	13921	-0-	-3191	-0-	1132	1	12789	2	N	-0-					-0-
*08	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	1131	1	14570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87	1	16438	3	N	52					97
							57	9									
04	17340	X	15833	-0-	-1507	-0-	74	1	15719	3	N	36					133
							40	9									
05	17298	X	16126	-0-	-1172	-0-	79	1	16005	3	N	38					171
							42	9									
06	16590	X	15248	-0-	-1342	-0-	75	1	15131	3	N	38					209
							42	9									
07	16988	X	15586	-0-	-1402	-0-	74	1	15491	3	N	19	187	1			41
							21	9									
08	16585	X	15399	-0-	-1186	-0-	75	1	15306	3	N	16					57
							18	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31	1	5892	3	N	59	171	1			88
							65	9									
04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26	1	5626	3	N	53					141
							58	9									
05	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	27	1	5430	3	N	49					190
							54	9									
06	5910	X	4795	-0-	-1115	-0-	23	1	4722	3	N	45	169	1			66
							50	9									
07	6107	X	4327	-0-	-1780	-0-	20	1	4264	3	N	39					105
							43	9									
08	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	18	1	3761	3	N	30					135
							33	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1109	1	12485	3	N	6					63
							7	9									
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	64	1	12986	3	N	26					89
							29	9									
06	13770	X	12791	-0-	-979	-0-	1108	1	11647	3	N	33	90	1			32
							36	9									
07	14229	X	9852	-0-	-4377	-0-	1127	1	8725	3	N	-0-					32
08	14229	X	10188	-0-	-4041	-0-	1129	1	9017	3	N	38					70
							42	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	9									
04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									
05	12090	X	11635	-0-	-455	-0-	57	1	11557	3	N	19	97	1			20
							21	9									
06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	67	1	13393	3	N	63	6	1			77
							69	9									
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	66	1	13779	3	N	53					130
							58	9									
*08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	65	1	13178	3	N	49					179
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									
04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									
05	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	35	1	7149	3	N	68	166	1			38
							75	9									
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	34	1	6875	3	N	66					104
							73	9									
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	34	1	7116	3	N	63					167
							69	9									
08	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	31	1	6243	3	N	54	174	1			47
							59	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	9									
04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									
05	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73					184
							80	9									
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	35	1	7016	3	N	68	174	1			78
							75	9									
07	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	34	1	7211	3	N	68					146
							75	9									
08	7750	X	6850	-0-	-900	-0-	33	1	6738	3	N	72	169	1			49
							79	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10					71
							11	9									
05	11408	X	1488	-0-	-9920	-0-	1488	1			N	-0-					71
06	11040	X	7336	-0-	-3704	-0-	800	1	6525	3	N	10					81
							11	9									
07	11408	X	11165	-0-	-243	-0-	1534	1	9620	3	N	10					91
							11	9									
08	8959	X	7257	-0-	-1702	-0-	1516	1	5675	3	N	60					151
							66	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									
04	17220	X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6					130
							7	9									
05	17236	X	15865	-0-	-1371	-0-	910	1	14949	3	N	5					135
							6	9									
06	16680	X	15341	-0-	-1339	-0-	882	1	14451	3	N	7					142
							8	9									
07	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	908	1	14809	3	N	3					145
							3	9									
08	16771	X	14718	-0-	-2053	-0-	810	1	13878	3	N	27	160	1			12
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									
04	20790	X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-					46
05	20770	X	18437	-0-	-2333	-0-	90	1	18347	3	N	-0-					46
06	19920	X	18356	-0-	-1564	-0-	91	1	18261	3	N	4					50
							4	9									
07	20553	X	18321	-0-	-2232	-0-	87	1	18217	3	N	15					65
							17	9									
08	20057	X	18251	-0-	-1806	-0-	88	1	18014	3	N	135	185	1			15
							149	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									
05	9765	X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242	1			-0-
							77	9									
06	9450	X	5392	-0-	-4058	-0-	500	1	4840	3	Y	47	4	1			43
							52	9									
07	9765	X	6576	-0-	-3189	-0-	666	1	5842	3	Y	62					105
							68	9									
08	9765	X	9586	-0-	-179	-0-	710	1	8782	3	Y	85	163	1			27
							94	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-
04	14520	X	14027	-0-	-493	-0-	65	1	13959	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	14725	X	14508	-0-	-217	-0-	71	1	14437	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	14009	-0-	-151	-0-	69	1	13940	3	Y	-0-					-0-
07	14601	X	13838	-0-	-763	-0-	66	1	13772	3	Y	-0-					-0-
08	14601	X	14173	-0-	-428	-0-	69	1	14104	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15314	X	14066	-0-	-1248	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93	1			6
							41	9									
04	14760	X	13883	-0-	-877	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	15097	X	14153	-0-	-944	-0-	69	1	14084	3	Y	-0-					6
06	14520	X	13395	-0-	-1125	-0-	66	1	13329	3	Y	-0-					6
07	14756	X	13761	-0-	-995	-0-	65	1	13696	3	Y	-0-					6
08	14353	X	13152	-0-	-1201	-0-	64	1	13088	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	9									
04	20430	X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10					173
							11	9									
05	20770	X	19481	-0-	-1289	-0-	95	1	19379	3	N	6	157	1			22
							7	9									
06	19770	X	19079	-0-	-691	-0-	94	1	18985	3	N	-0-					22
07	20429	X	19404	-0-	-1025	-0-	92	1	19312	3	N	-0-					22
08	20305	X	18981	-0-	-1324	-0-	93	1	18888	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14012	X	12860	-0-	-1152	-0-	63	1	12797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	12291	61	1	12221	3	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		12490	-0-	12490	24781	59	1	12431	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12330	-0-	12330	37111	60	1	12269	3	Y	1					9
							1	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16997	-0-	16997	16997	84	1	16913	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17571	-0-	17571	34568	84	1	17487	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17407	-0-	17407	51975	85	1	17322	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
04	23100	X	21959	-0-	-1141	-0-	103	1	21855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	23591	X	22624	-0-	-967	-0-	111	1	22513	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	21486	-0-	-1134	-0-	106	1	21380	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	22135	-0-	-1022	-0-	105	1	22030	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21933	-0-	-883	-0-	107	1	21826	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									
04	22440	X	21840	-0-	-600	-0-	102	1	21738	3	N	-0-					13
05	22971	X	22165	-0-	-806	-0-	108	1	22057	3	N	-0-					13
06	22230	X	21080	-0-	-1150	-0-	104	1	20976	3	N	-0-					13
07	22878	X	21828	-0-	-1050	-0-	104	1	21724	3	N	-0-					13
08	22568	X	21795	-0-	-773	-0-	106	1	21689	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-					-0-
05	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	81	1	16505	3	N	-0-					-0-
06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	88	1	17733	3	N	-0-					-0-
07	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	92	1	19305	3	N	-0-					-0-
*08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	96	1	19501	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-					-0-
04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-					-0-
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	91	1	18491	3	N	-0-					-0-
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	88	1	17731	3	N	-0-					-0-
07	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	92	1	19335	3	N	-0-					-0-
*08	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	92	1	18824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14735	-0-	14735	14735	73	1	14662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14641	-0-	14641	29376	70	1	14571	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	42016	62	1	12578	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-					-0-
05	19499	X	18705	-0-	-794	-0-	91	1	18614	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17828	-0-	-1042	-0-	88	1	17740	3	N	-0-					-0-
07	19220	X	18283	-0-	-937	-0-	87	1	18196	3	N	-0-					-0-
08	18910	X	17896	-0-	-1014	-0-	87	1	17809	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									
04	26640	X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-					44
05	26877	X	25718	-0-	-1159	-0-	125	1	25549	3	N	40					84
							44	9									
06	25860	X	24265	-0-	-1595	-0-	120	1	24092	3	N	48	97	1			35
							53	9									
07	26071	X	24727	-0-	-1344	-0-	118	1	24606	3	N	3					38
							3	9									
08	26071	X	24534	-0-	-1537	-0-	119	1	24348	3	N	61					99
							67	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153
04	10620	X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-					153
05	9362	X	1271	-0-	-8091	-0-	1271	1			N	-0-					153
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1094	1	3781	3	N	-0-					153
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1654	1	9373	3	N	-0-					153
*08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	1736	1	8011	3	N	16					169
							18	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									
04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									
05	10695	X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93					163
							102	9									
06	10170	X	9674	-0-	-496	-0-	47	1	9518	3	N	99	170	1			92
							109	9									
07	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	47	1	9738	3	N	89					181
							98	9									
08	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	45	1	9081	3	N	67	163	1			85
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									
04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									
05	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90					183
							99	9									
06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	43	1	8665	3	N	86	176	1			93
							95	9									
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	42	1	8771	3	N	84					177
							92	9									
08	9455	X	8014	-0-	-1441	-0-	39	1	7888	3	N	79	165	1			91
							87	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									
04	10830	X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1			8
							118	9									
05	11160	X	9924	-0-	-1236	-0-	48	1	9671	3	N	186	182	1			12
							205	9									
06	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	50	1	10054	3	N	-0-					12
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	50	1	10467	3	N	191	173	1			30
							210	9									
*08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	51	1	10370	3	N	158	178	1			10
							174	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-					-0-
05	27528	X	24018	-0-	-3510	-0-	575	1	23443	3	N	-0-					-0-
06	24930	X	24262	-0-	-668	-0-	527	1	23735	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	23412	-0-	-2132	-0-	521	1	22891	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	19722	-0-	-5822	-0-	446	1	19276	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-
04	23250	X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22108	-0-	-1731	-0-	793	1	21315	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	20969	-0-	-1591	-0-	683	1	20286	3	N	-0-					-0-
07	22537	X	21312	-0-	-1225	-0-	711	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22444	X	20458	-0-	-1986	-0-	694	1	19764	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	759	1	20402	3	N	-0-					-0-
06	21030	X	20432	-0-	-598	-0-	666	1	19766	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20229	-0-	-1285	-0-	675	1	19554	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	19722	-0-	-1699	-0-	669	1	19053	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	22036	-0-	-1989	-0-	791	1	21245	3	N	-0-					-0-
06	22800	X	21949	-0-	-851	-0-	715	1	21234	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21408	-0-	-1873	-0-	714	1	20694	3	N	-0-					-0-
08	22475	X	20239	-0-	-2236	-0-	686	1	19553	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									
04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									
05	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49					93
							54	9									
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903	1	6640	3	N	54					147
							59	9									
07	8587	X	7550	-0-	-1037	-0-	931	1	6599	3	N	18	146	1			19
							20	9									
08	8587	X	7510	-0-	-1077	-0-	931	1	6534	3	N	41					60
							45	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									
04	14160	X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7					159
							8	9									
05	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	925	1	11138	3	N	21	130	1			50
							23	9									
06	13230	X	12670	-0-	-560	-0-	896	1	11774	3	N	-0-					50
07	13671	X	13197	-0-	-474	-0-	920	1	12277	3	N	-0-					50
08	13671	X	12982	-0-	-689	-0-	901	1	12059	3	N	20					70
							22	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-					-0-
05	26288	X	25634	-0-	-654	-0-	920	1	24714	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	24386	-0-	-694	-0-	795	1	23591	3	N	-0-					-0-
07	26133	X	24289	-0-	-1844	-0-	810	1	23479	3	N	-0-					-0-
08	26133	X	23757	-0-	-2376	-0-	805	1	22952	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-					-0-
05	25978	X	24042	-0-	-1936	-0-	863	1	23179	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	23355	-0-	-1695	-0-	761	1	22594	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23302	-0-	-1994	-0-	777	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	22511	-0-	-2165	-0-	763	1	21748	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	103	1	22022	3	N	4					124
							4	9									
05	22723	X	21500	-0-	-1223	-0-	105	1	21296	3	N	90	185	1			29
							99	9									
06	21990	X	20535	-0-	-1455	-0-	377	1	20158	3	N	-0-					29
07	22723	X	20586	-0-	-2137	-0-	409	1	20177	3	N	-0-					29
08	22723	X	20314	-0-	-2409	-0-	407	1	19788	3	N	108					137
							119	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									
04	11820	X	9141	-0-	-2679	-0-	683	1	8456	3	N	2					202
							2	9									
05	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	721	1	9797	3	N	15	171	1			46
							17	9									
06	11820	X	10325	-0-	-1495	-0-	685	1	9640	3	N	-0-					46
07	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	706	1	10231	3	N	-0-					46
08	12214	X	11369	-0-	-845	-0-	694	1	10619	3	N	51					97
							56	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									
04	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	8	1	1687	3	N	4					44
							4	9									
05	2232	X	1545	-0-	-687	-0-	7	1	1517	3	N	19	50	1			13
							21	9									
06	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					13
07	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	7	1	1410	3	N	-0-					13
08	1984	X	1364	-0-	-620	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1			73
							537	9									
04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1			118
							444	9									
05	20150	X	18963	-0-	-1187	-0-	90	1	18370	3	N	457	491	1			84
							503	9									
06	19170	X	18079	-0-	-1091	-0-	87	1	17498	3	N	449	358	1			175
							494	9									
07	19778	X	18351	-0-	-1427	-0-	85	1	17798	3	N	425	546	1			54
							468	9									
08	19375	X	18177	-0-	-1198	-0-	86	1	17638	3	N	412	360	1			106
							453	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1			163
							433	9									
04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1			118
							328	9									
05	17422	X	16317	-0-	-1105	-0-	78	1	15918	3	N	292	344	1			66
							321	9									
06	16740	X	15655	-0-	-1085	-0-	76	1	15268	3	N	283	318	1			31
							311	9									
07	17081	X	16009	-0-	-1072	-0-	75	1	15624	3	N	282	146	1			167
							310	9									
08	16895	X	15731	-0-	-1164	-0-	75	1	15378	3	N	253	330	1			90
							278	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102					178
							112	9									
04	13410	X	12890	-0-	-520	-0-	60	1	12688	3	N	129	179	1			128
							142	9									
05	13857	X	13127	-0-	-730	-0-	63	1	12899	3	N	150	179	1			99
							165	9									
06	13410	X	12435	-0-	-975	-0-	61	1	12293	3	N	74					173
							81	9									
07	13547	X	12604	-0-	-943	-0-	59	1	12435	3	N	100	179	1			94
							110	9									
08	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	61	1	12363	3	N	106					200
							117	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									
04	24900	X	24415	-0-	-485	-0-	291	1	24068	3	N	51	180	1			56
							56	9									
05	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	386	1	23277	3	N	75					131
							83	9									
06	18240	X	8378	-0-	-9862	-0-	583	1	7748	3	N	43					174
							47	9									
07	25234	X	18557	-0-	-6677	-0-	274	1	18214	3	N	63	186	1			51
							69	9									
*08	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	288	1	24953	3	N	30					81
							33	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									
04	20190	X	16185	-0-	-4005	-0-	1137	1	14917	3	N	119	173	1			51
							131	9									
05	20646	X	16372	-0-	-4274	-0-	1289	1	14927	3	N	142	1	8			192
							156	9									
06	19980	X	6568	-0-	-13412	-0-	924	1	5594	3	N	45	173	1			64
							50	9									
07	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	1367	1	13855	3	N	118					182
							130	9									
08	16740	X	16478	-0-	-262	-0-	1396	1	14994	3	N	80	181	1			81
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									
04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									
05	18879	X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1			67
							437	9									
06	18270	X	17520	-0-	-750	-0-	85	1	17028	3	N	370	358	1			79
							407	9									
07	18600	X	17896	-0-	-704	-0-	83	1	17413	3	N	364	335	1			108
							400	9									
08	18600	X	17493	-0-	-1107	-0-	84	1	17086	3	N	294	344	1			58
							323	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	3480	-0-	-4332	-0-	511	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2964	3									
06	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	607	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6280	-0-	6280	11958	627	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5880	-0-	5880	17838	625	1	5255	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-
04	34680	X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-					-0-
05	35216	X	32339	-0-	-2877	-0-	774	1	31565	3	N	-0-					-0-
06	33090	X	31204	-0-	-1886	-0-	678	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	30410	-0-	-4620	-0-	676	1	29734	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	28583	-0-	-6447	-0-	646	1	27937	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-
04	24210	X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-					-0-
05	24273	X	23232	-0-	-1041	-0-	169	1	35	2	Y	-0-					-0-
							23028	3									
06	DLQ G-10		21322	-0-	21322	21322	155	1	21167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22072	-0-	22072	43394	146	1	21926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21668	-0-	21668	65062	147	1	21521	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-					-0-
05	17856	X	16008	-0-	-1848	-0-	117	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15867	3									
06	DLQ G-10		15376	-0-	15376	15376	112	1	15264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15602	-0-	15602	30978	103	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15283	-0-	15283	46261	104	1	15179	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	9									
04	5340	X	936	-0-	-4404	-0-	870	1	45	3	N	19					111
							21	9									
05	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	954	1	11238	3	N	40					151
							44	9									
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1097	1	13340	3	N	37	171	1			17
							41	9									
07	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	1555	1	14023	3	N	20					37
							22	9									
*08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	1546	1	11865	3	N	44					81
							48	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	3	Y	-0-					-0-
04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	87	1	17445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17525	-0-	17525	35057	83	1	17442	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	52122	83	1	16982	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	3	Y	-0-					-0-
04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-
05	19065	X	15218	-0-	-3847	-0-	74	1	15144	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12340	-0-	12340	12340	61	1	12279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16976	-0-	16976	29316	81	1	16895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16128	-0-	16128	45444	79	1	16049	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10390	-0-	-1049	-0-	51	1	10339	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9964	-0-	-716	-0-	49	1	9915	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	10447	-0-	-372	-0-	50	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	48	1	9851	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99	1	18853	3	N	97	176	1			128
							107	9									
04	18960	X	14275	-0-	-4685	-0-	66	1	14187	3	N	20					148
							22	9									
05	19592	X	15557	-0-	-4035	-0-	76	1	15428	3	N	48	167	1			29
							53	9									
06	18960	X	15746	-0-	-3214	-0-	78	1	15668	3	N	-0-					29
07	19592	X	16613	-0-	-2979	-0-	79	1	16534	3	N	-0-					29
08	19065	X	17137	-0-	-1928	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									
04	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	922	1	11099	3	N	4					123
							4	9									
05	13113	X	12531	-0-	-582	-0-	61	1	12394	3	N	69	172	1			20
							76	9									
06	12690	X	10684	-0-	-2006	-0-	918	1	9766	3	N	-0-					20
07	12431	X	11822	-0-	-609	-0-	951	1	10871	3	N	-0-					20
08	12524	X	11385	-0-	-1139	-0-	950	1	10435	3	N	-0-					20

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									
04	8100	X	7495	-0-	-605	-0-	645	1	6840	3	N	9					71
							10	9									
05	8618	X	7367	-0-	-1251	-0-	799	1	6560	3	N	7					78
							8	9									
06	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	865	1	5743	3	N	-0-					78
07	8618	X	6519	-0-	-2099	-0-	878	1	5641	3	N	-0-					78
08	8184	X	7114	-0-	-1070	-0-	848	1	6252	3	N	13					91
							14	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1	8639	3	N	26					223
							29	9									
04	9750	X	8984	-0-	-766	-0-	851	1	8112	3	N	19					242
							21	9									
05	10044	X	8135	-0-	-1909	-0-	785	1	7333	3	N	15					257
							17	9									
06	9720	X	8831	-0-	-889	-0-	723	1	8090	3	N	16	183	1			90
							18	9									
07	9455	X	7161	-0-	-2294	-0-	756	1	6391	3	N	13					103
							14	9									
08	9455	X	8099	-0-	-1356	-0-	734	1	7358	3	N	6					109
							7	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1	4801	3	N	7					153
							8	9									
04	7020	X	6098	-0-	-922	-0-	712	1	5380	3	N	5					158
							6	9									
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	834	1	6717	3	N	2					160
							2	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	848	1	6254	3	N	-0-					160
07	6572	X	4930	-0-	-1642	-0-	845	1	4085	3	N	-0-					160
08	7564	X	6517	-0-	-1047	-0-	880	1	5637	3	N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									
04	11940	X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44					215
							48	9									
05	12338	X	11336	-0-	-1002	-0-	429	1	10871	3	N	33	182	1			66
							36	9									
06	11940	X	10585	-0-	-1355	-0-	337	1	10220	3	N	25					91
							28	9									
07	12183	X	10372	-0-	-1811	-0-	385	1	9987	3	N	-0-					91
08	11532	X	11298	-0-	-234	-0-	379	1	10873	3	N	42					133
							46	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-					-0-
05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	673	1	27481	3	N	-0-					-0-
06	25110	X	20024	-0-	-5086	-0-	435	1	19589	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	25033	-0-	-3952	-0-	557	1	24476	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	21162	-0-	-7823	-0-	478	1	20684	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-
04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-
05	27156	X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-					-0-
06	26280	X	25254	-0-	-1026	-0-	125	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	131	1	27355	3	N	-0-					-0-
08	27156	X	26952	-0-	-204	-0-	131	1	26821	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	17967	-0-	-3082	-0-	88	1	17879	3	N	-0-					-0-
06	19890	X	18017	-0-	-1873	-0-	89	1	17928	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18166	-0-	-310	-0-	86	1	18080	3	N	-0-					-0-
*08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	89	1	18120	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-					-0-
05	26877	X	25360	-0-	-1517	-0-	124	1	25236	3	N	-0-					-0-
06	25830	X	24199	-0-	-1631	-0-	120	1	24079	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	23715	-0-	-2976	-0-	113	1	23602	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	24439	-0-	-1353	-0-	119	1	24320	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-					-0-
05	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	114	1	23172	3	N	-0-					-0-
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	111	1	22260	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	22989	-0-	-13	-0-	109	1	22880	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	22440	-0-	-841	-0-	109	1	22331	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-					-0-
04	29160	X	27133	-0-	-2027	-0-	127	1	27006	3	N	-0-					-0-
05	30132	X	26829	-0-	-3303	-0-	131	1	26698	3	N	-0-					-0-
06	29160	X	25833	-0-	-3327	-0-	128	1	25705	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	23884	-0-	-4140	-0-	114	1	23770	3	N	-0-					-0-
08	28024	X	25904	-0-	-2120	-0-	126	1	25778	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									
04	12450	X	10443	-0-	-2007	-0-	49	1	10364	3	N	27	180	1			27
							30	9									
05	12865	X	10329	-0-	-2536	-0-	50	1	10279	3	N	-0-					27
06	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	48	1	9659	3	N	-0-					27
07	12369	X	10165	-0-	-2204	-0-	48	1	10117	3	N	-0-					27
08	12369	X	10060	-0-	-2309	-0-	49	1	10011	3	N	-0-					27

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									
04	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	1418	1	9835	3	N	-0-					55
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1488	1	11291	3	N	4					59
							4	9									
06	11820	X	8837	-0-	-2983	-0-	1167	1	7669	3	N	1					60
							1	9									
07	12214	X	10038	-0-	-2176	-0-	1187	1	8851	3	N	-0-					60
08	12772	X	10355	-0-	-2417	-0-	1227	1	9124	3	N	4					64
							4	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	15870	X	15529	-0-	-341	-0-	73	1	15456	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	13070	-0-	-3205	-0-	64	1	13006	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13668	-0-	-1542	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14147	-0-	-1911	-0-	67	1	14080	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14078	-0-	-1980	-0-	69	1	14009	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	16829	-0-	-151	-0-	79	1	16750	3	Y	-0-					-0-
05	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	83	1	16833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16114	-0-	16114	16114	80	1	16034	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16374	-0-	16374	32488	78	1	16296	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16580	-0-	16580	49068	81	1	16499	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-					91
04	780	X	584	-0-	-196	-0-	584	1			N	-0-					91
05	744	X	565	-0-	-179	-0-	565	1			N	-0-					91
06	720	X	547	-0-	-173	-0-	446	1	101	3	N	-0-					91
07	589	X	449	-0-	-140	-0-	449	1			N	-0-					91
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	13250	-0-	-460	-0-	62	1	13188	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13431	-0-	-736	-0-	66	1	13365	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	12764	-0-	-886	-0-	63	1	12701	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13236	-0-	-497	-0-	63	1	13173	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	13119	-0-	-583	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	23637	-0-	-1023	-0-	110	1	23527	3	N	-0-					-0-
05	25482	X	23247	-0-	-2235	-0-	114	1	23133	3	N	-0-					-0-
06	24660	X	22652	-0-	-2008	-0-	112	1	22540	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	23335	-0-	-1682	-0-	111	1	23224	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23187	-0-	-1241	-0-	113	1	23074	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-					22
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-					22
05	8680	X	7766	-0-	-914	-0-	870	1	6896	3	N	-0-					22
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	843	1	6606	3	N	-0-					22
07	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	864	1	5697	3	N	-0-					22
08	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	867	1	6125	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									
04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	22537	X	21655	-0-	-882	-0-	106	1	21548	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	DLQ G-10		20377	-0-	20377	20377	101	1	20276	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		21026	-0-	21026	41403	100	1	20926	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		21057	-0-	21057	62460	103	1	20954	3	Y	-0-					28

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	3	N	58	170	1			91
							64	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	921	1	4533	3	N	74					165
							81	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	891	1	4276	3	N	93	167	1			91
							102	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	920	1	4287	3	N	81					172
							89	9									
*08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	920	1	4200	3	N	85					257
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	9									
04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									
05	10168	X	7438	-0-	-2730	-0-	1085	1	6300	3	N	48					146
							53	9									
06	9660	X	8616	-0-	-1044	-0-	741	1	7831	3	N	40	168	1			18
							44	9									
07	9269	X	8697	-0-	-572	-0-	554	1	8096	3	N	43					61
							47	9									
*08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	594	1	8562	3	N	47					108
							52	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									
04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	59	1	11977	3	N	130	164	1			161
							143	9									
06	12240	X	8849	-0-	-3391	-0-	360	1	8413	3	N	69	182	1			48
							76	9									
07	13113	X	8768	-0-	-4345	-0-	578	1	8101	3	N	81					129
							89	9									
08	13113	X	8315	-0-	-4798	-0-	540	1	7648	3	N	115	181	1			63
							127	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									
04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	124	1	26392	3	N	16					126
							18	9									
05	28799	X	27090	-0-	-1709	-0-	132	1	26911	3	N	43					169
							47	9									
06	27510	X	25418	-0-	-2092	-0-	125	1	25251	3	N	38	179	1			28
							42	9									
07	28210	X	25975	-0-	-2235	-0-	123	1	25848	3	N	4					32
							4	9									
08	27838	X	25745	-0-	-2093	-0-	125	1	25586	3	N	31					63
							34	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									
04	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	1407	1	14198	3	N	2					66
							2	9									
05	14725	X	14275	-0-	-450	-0-	1308	1	12966	3	N	1					67
							1	9									
06	14880	X	13160	-0-	-1720	-0-	1471	1	11674	3	N	14					81
							15	9									
07	15376	X	10736	-0-	-4640	-0-	1319	1	9382	3	N	32					113
							35	9									
08	15376	X	11562	-0-	-3814	-0-	1236	1	10286	3	N	36					149
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									
04	7170	X	4933	-0-	-2237	-0-	889	1	4044	3	N	-0-					34
05	7998	X	5549	-0-	-2449	-0-	922	1	4627	3	N	-0-					34
06	7740	X	3909	-0-	-3831	-0-	885	1	3010	3	N	13					47
							14	9									
07	7998	X	1952	-0-	-6046	-0-	896	1	1054	3	N	2					49
							2	9									
*08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1596	1	9466	3	N	65					114
							72	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	9									
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6159	3	N	2					103
							2	9									
05	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	1069	1	3115	3	N	7					110
							8	9									
06	7470	X	6089	-0-	-1381	-0-	1045	1	5012	3	N	29					139
							32	9									
07	7719	X	5249	-0-	-2470	-0-	1074	1	4163	3	N	11					150
							12	9									
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	1083	1	5875	3	Y	2	51	1			101
							2	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
							196	9									
04	15840	X	14295	-0-	-1545	-0-	66	1	14129	3	N	91					158
							100	9									
05	16213	X	14393	-0-	-1820	-0-	70	1	14233	3	N	82	183	1			57
							90	9									
06	15360	X	13773	-0-	-1587	-0-	68	1	13692	3	N	12					69
							13	9									
07	15407	X	14365	-0-	-1042	-0-	68	1	14159	3	N	125					194
							138	9									
08	15407	X	14065	-0-	-1342	-0-	68	1	13792	3	N	186	185	1			195
							205	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	49	1	9355	3	N	101					172
							111	9									
04	10110	X	9895	-0-	-215	-0-	46	1	9753	3	N	87	168	1			91
							96	9									
05	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	48	1	9850	3	N	94					185
							103	9									
06	10260	X	8767	-0-	-1493	-0-	43	1	8634	3	N	82	182	1			85
							90	9									
07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	53	1	11069	3	N	91					176
							100	9									
*08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	57	1	11539	3	N	88	169	1			95
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	8749	-0-	-985	-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
							66	9									
04	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	39	1	8344	3	N	84					127
							92	9									
05	9734	X	8607	-0-	-1127	-0-	42	1	8488	3	N	70					197
							77	9									
06	8880	X	8037	-0-	-843	-0-	40	1	7986	3	N	10	166	1			41
							11	9									
07	9021	X	8217	-0-	-804	-0-	39	1	8071	3	N	97					138
							107	9									
08	8773	X	7264	-0-	-1509	-0-	35	1	7149	3	N	73					211
							80	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	962	1	10989	3	N	42					127
							46	9									
04	11610	X	9445	-0-	-2165	-0-	896	1	8474	3	N	68	170	1			25
							75	9									
05	11997	X	7201	-0-	-4796	-0-	954	1	6215	3	N	29					54
							32	9									
06	11610	X	4683	-0-	-6927	-0-	1013	1	3659	3	N	10					64
							11	9									
*07	11997	X	5727	-0-	-6270	-0-	1061	1	4622	3	N	40					104
							44	9									
08	11997	X	7123	-0-	-4874	-0-	1515	1	5541	3	N	61					165
							67	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									
04	10440	X	1519	-0-	-8921	-0-	694	1	755	3	N	64	181	1			56
							70	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	97					153
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	40	1	8136	3	N	85	166	1			72
							94	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	39	1	8243	3	N	95					167
							105	9									
*08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	39	1	7966	3	N	76	164	1			79
							84	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6					83
							7	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1543	1	4949	3	N	6					89
							7	9									
06	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	454	1	916	3	N	1					90
							1	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2					27
							2	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1049	1	5598	3	N	-0-					27
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1538	1	4009	3	N	-0-					27
*08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1497	1	5413	3	N	7					34
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5					141
							6	9									
04	5640	X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167	1			3
							32	9									
05	5828	X	184	-0-	-5644	-0-	146	1	38	3	N	-0-					3
06	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	842	1	2334	3	N	-0-					3
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	912	1	5814	3	N	-0-					3
*08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	925	1	6306	3	N	4					7
							4	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	9									
04	3390	X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4					80
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1377	1	7121	3	N	6					86
							7	9									
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	688	1	15607	3	N	11					97
							12	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	631	1	5606	3	N	77	164	1			10
							85	9									
08	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	553	1	1494	3	N	-0-					10

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2
04	19620	X	10872	-0-	-8748	-0-	1156	1	9716	3	N	-0-					2
05	17608	X	11390	-0-	-6218	-0-	1179	1	10211	3	N	-0-					2
06	16860	X	9580	-0-	-7280	-0-	1039	1	8541	3	N	-0-					2
07	17422	X	12125	-0-	-5297	-0-	1360	1	10765	3	N	-0-					2
08	15686	X	9211	-0-	-6475	-0-	1471	1	7740	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1	79	1			-0-
05	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1445	1	5057	3	N	-0-					-0-
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1613	1	9331	3	N	-0-					-0-
*08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	1505	1	11138	3	N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									
04	21090	X	18751	-0-	-2339	-0-	87	1	18585	3	N	72	98	1			37
							79	9									
05	21204	X	16421	-0-	-4783	-0-	80	1	16247	3	N	85					122
							94	9									
06	20520	X	15216	-0-	-5304	-0-	75	1	15135	3	N	5					127
							6	9									
07	20119	X	17542	-0-	-2577	-0-	89	1	17392	3	N	55	167	1			15
							61	9									
08	19871	X	18097	-0-	-1774	-0-	88	1	18001	3	N	7					22
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6276	-0-	6276	6276	872	1	5382	3	Y	20					20
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2588	-0-	2588	2588	696	1	1892	3	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4736	-0-	4736	4736	790	1	3945	3	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149	1	28372	3	N	358	362	1			67
							394	9									
04	30450	X	28878	-0-	-1572	-0-	133	1	28401	3	N	313	183	1			197
							344	9									
05	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	157	1	31919	3	N	306	368	1			135
							337	9									
06	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	146	1	29405	3	N	280	362	1			53
							308	9									
07	29946	X	26658	-0-	-3288	-0-	126	1	26283	3	N	226	176	1			103
							249	9									
08	32426	X	28871	-0-	-3555	-0-	139	1	28453	3	N	254	178	1			179
							279	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128	1	8070	3	N	112	181	1			79
							123	9									
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1110	1	12786	3	N	125	180	1			24
							138	9									
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	1151	1	13392	3	N	-0-					24
06	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1118	1	13695	3	N	163	179	1			8
							179	9									
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1146	1	12748	3	N	-0-					8
*08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1139	1	10967	3	N	-0-					8

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118	1	16818	3	N	3					83
							3	9									
04	17190	X	15577	-0-	-1613	-0-	97	1	15480	3	N	-0-					83
05	17701	X	15381	-0-	-2320	-0-	100	1	15281	3	N	-0-					83
06	17010	X	13204	-0-	-3806	-0-	87	1	13117	3	N	-0-					83
*07	17577	X	7327	-0-	-10250	-0-	46	1	7278	3	N	3					86
							3	9									
08	16926	X	13885	-0-	-3041	-0-	90	1	13795	3	N	-0-					86

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	705	1	4349	3	N	47					102
							52	9									
04	6090	X	5043	-0-	-1047	-0-	686	1	4326	3	N	28	112	1			18
							31	9									
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	735	1	6735	3	N	34					52
							37	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	503	1	5301	3	N	22					74
							24	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	540	1	5416	3	N	23	71	1			26
							25	9									
08	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	534	1	5544	3	N	11					37
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96	1	18178	3	N	199	184	1			190
							219	9									
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	81	1	17436	3	N	176	183	1			183
							194	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	89	1	18258	3	N	383	361	1			205
							421	9									
06	16440	X	14410	-0-	-2030	-0-	71	1	14329	3	N	9					214
							10	9									
07	16988	X	14965	-0-	-2023	-0-	71	1	14703	3	N	174	179	1			209
							191	9									
08	16988	X	15120	-0-	-1868	-0-	72	1	14849	3	N	181	344	1			46
							199	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12555	X	9415	-0-	-3140	-0-	913	1	8369	3	N	121	146	1			65
							133	9									
04	12030	X	9954	-0-	-2076	-0-	916	1	8914	3	N	113	64	1			114
							124	9									
05	12431	X	11319	-0-	-1112	-0-	1015	1	10203	3	N	92	167	1			39
							101	9									
06	11910	X	8819	-0-	-3091	-0-	613	1	8109	3	N	88					127
							97	9									
07	12307	X	9755	-0-	-2552	-0-	614	1	9057	3	N	76	109	1			94
							84	9									
08	11191	X	8930	-0-	-2261	-0-	618	1	8254	3	N	53					147
							58	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-					-0-
04	31140	X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-					-0-
05	31744	X	29125	-0-	-2619	-0-	861	1	28264	3	N	-0-					-0-
06	30720	X	27133	-0-	-3587	-0-	807	1	26326	3	N	-0-					-0-
07	31155	X	29419	-0-	-1736	-0-	897	1	28522	3	N	-0-					-0-
08	30380	X	28756	-0-	-1624	-0-	859	1	27897	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-					-0-
04	24750	X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-					-0-
05	25079	X	23305	-0-	-1774	-0-	689	1	22616	3	N	-0-					-0-
06	24270	X	23220	-0-	-1050	-0-	690	1	22530	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	24093	-0-	-986	-0-	735	1	23358	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23712	-0-	-716	-0-	708	1	23004	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-					-0-
04	30870	X	29637	-0-	-1233	-0-	933	1	28704	3	N	-0-					-0-
05	31899	X	30120	-0-	-1779	-0-	888	1	29232	3	N	-0-					-0-
06	30870	X	28488	-0-	-2382	-0-	835	1	27653	3	N	-0-					-0-
07	31899	X	28419	-0-	-3480	-0-	854	1	27565	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	24214	-0-	-7561	-0-	713	1	23501	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	65	1	13799	3	N	74					177
							81	9									
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	74	1	15028	3	N	97	184	1			90
							107	9									
06	12750	X	11947	-0-	-803	-0-	59	1	11794	3	N	85					175
							94	9									
07	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	449	1	11983	3	N	80					255
							88	9									
08	13175	X	11932	-0-	-1243	-0-	58	1	11782	3	N	84	171	1			168
							92	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	84	1	17789	3	N	-0-					-0-
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	98	1	20002	3	N	-0-					-0-
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	94	1	18844	3	N	-0-					-0-
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	97	1	20273	3	N	-0-					-0-
*08	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	103	1	20948	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	46	1	9803	3	N	8					99
							9	9									
05	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	46	1	9419	3	N	86					185
							95	9									
06	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	45	1	9020	3	N	3	173	1			15
							3	9									
07	9703	X	9320	-0-	-383	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					15
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	44	1	8922	3	N	-0-					15

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	710	1	12869	3	N	1					143
							1	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	415	1	14722	3	N	-0-					143
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	399	1	13665	3	N	48	181	1			10
							53	9									
07	14043	X	13657	-0-	-386	-0-	395	1	13262	3	N	-0-					10
08	15128	X	14382	-0-	-746	-0-	375	1	14007	3	N	-0-					10

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	-0-					88
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	292	1	10322	3	N	-0-					88
06	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	290	1	9964	3	N	-0-					88
07	12648	X	8577	-0-	-4071	-0-	246	1	8221	3	N	100	175	1			13
							110	9									
08	12648	X	8967	-0-	-3681	-0-	233	1	8734	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									
04	13230	X	8109	-0-	-5121	-0-	38	1	8068	3	N	3					126
							3	9									
05	13671	X	8404	-0-	-5267	-0-	849	1	7483	3	N	65	173	1			18
							72	9									
06	12660	X	8709	-0-	-3951	-0-	879	1	7830	3	N	-0-					18
07	13082	X	8876	-0-	-4206	-0-	905	1	7802	3	N	154					172
							169	9									
08	13082	X	8013	-0-	-5069	-0-	67	1	7876	3	N	64	186	1			50
							70	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	153	180	1			22
							168	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	306	1	10832	3	N	-0-					22
06	11460	X	10103	-0-	-1357	-0-	287	1	9816	3	N	-0-					22
07	11842	X	10623	-0-	-1219	-0-	303	1	10143	3	N	161	173	1			10
							177	9									
08	11842	X	10290	-0-	-1552	-0-	265	1	9948	3	N	70					80
							77	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	144	164	1			89
							158	9									
04	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1070	1	24035	3	N	169	157	1			101
							186	9									
05	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1153	1	24476	3	N	166	176	1			91
							183	9									
06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	918	1	17063	3	N	116	172	1			35
							128	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	702	1	16337	3	N	123					158
							135	9									
*08	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	722	1	17497	3	N	155	166	1			147
							171	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	1264	-0-	-15104	-0-	38	1	911	3	N	286	340	1			65
							315	9									
04	14490	X	1488	-0-	-13002	-0-	55	1	1223	3	N	191	167	1			89
							210	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	184	1			35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					53
07	13795	X	8674	-0-	-5121	-0-	351	1	8159	3	N	149					202
							164	9									
*08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	483	1	11723	3	N	285	359	1			128
							314	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18561	-0-	-2439	-0-	87	1	18474	3	Y	-0-					-0-
05	20739	X	19400	-0-	-1339	-0-	95	1	19305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18485	-0-	18485	18485	91	1	18394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18551	-0-	18551	37036	88	1	18463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18283	-0-	18283	55319	89	1	18194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18687	-0-	-1893	-0-	87	1	18600	3	Y	-0-					-0-
05	21049	X	19244	-0-	-1805	-0-	94	1	19150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	93	1	18601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18876	-0-	18876	37570	90	1	18786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18645	-0-	18645	56215	91	1	18554	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72	1	13604	3	N	89					166
							98	9									
04	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	66	1	13990	3	N	87	181	1			72
							96	9									
05	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	72	1	14632	3	N	92					164
							101	9									
06	12780	X	11551	-0-	-1229	-0-	57	1	11415	3	N	72	177	1			59
							79	9									
07	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	55	1	11611	3	N	81					140
							89	9									
*08	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	57	1	11573	3	N	73	175	1			38
							80	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	86	177	1			81
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					81
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					81
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					82
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	19					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					162

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147	1			161
							242	9									
04	17340	X	15339	-0-	-2001	-0-	757	1	14356	3	N	205	179	1			187
							226	9									
05	16616	X	10885	-0-	-5731	-0-	758	1	9976	3	N	137	164	1			160
							151	9									
06	15600	X	13361	-0-	-2239	-0-	752	1	12438	3	N	155	174	1			141
							171	9									
07	16120	X	14767	-0-	-1353	-0-	779	1	13806	3	N	165	162	1			144
							182	9									
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	773	1	12217	3	N	233	189	1			188
							256	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543	1			32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	544	1			173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	537	1			65
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	506	1	9818	3	N	490	370	1			185
							539	9									
*08	3100	N	13393	-0-	10293	10293	726	1	12201	3	N	424	533	1			76
							466	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-					-0-
05	20677	X	18923	-0-	-1754	-0-	92	1	18831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18232	-0-	18232	18232	90	1	18142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18446	-0-	18446	36678	88	1	18358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17508	-0-	17508	54186	85	1	17423	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-					-0-
04	38340	X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-					-0-
05	39122	X	35944	-0-	-3178	-0-	1290	1	34654	3	N	-0-					-0-
06	37500	X	34449	-0-	-3051	-0-	1123	1	33326	3	N	-0-					-0-
07	37014	X	34780	-0-	-2234	-0-	1160	1	33620	3	N	-0-					-0-
08	35991	X	30066	-0-	-5925	-0-	1019	1	29047	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-					-0-
04	45780	X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-					-0-
05	46190	X	42878	-0-	-3312	-0-	1538	1	41340	3	N	-0-					-0-
06	43080	X	41520	-0-	-1560	-0-	1353	1	40167	3	N	-0-					-0-
07	43555	X	41603	-0-	-1952	-0-	1388	1	40215	3	N	-0-					-0-
08	43555	X	40763	-0-	-2792	-0-	1382	1	39381	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-	59	1	11128	3	N	118					152
							130	9									
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	1					153
							1	9									
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	66	1	13346	3	N	31	177	1			7
							34	9									
06	12900	X	10785	-0-	-2115	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					7
07	13330	X	10253	-0-	-3077	-0-	49	1	10204	3	N	-0-					7
08	13330	X	10290	-0-	-3040	-0-	50	1	10240	3	N	-0-					7

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-					-0-
04	24570	X	21241	-0-	-3329	-0-	99	1	21142	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	21876	-0-	-1870	-0-	107	1	21769	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	19982	-0-	-2368	-0-	99	1	19883	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21042	-0-	-1960	-0-	100	1	20942	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	20898	-0-	-1143	-0-	102	1	20796	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	584	1	11569	3	N	25	183	1			52
							28	9									
04	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	624	1	12894	3	N	-0-					52
05	13764	X	13216	-0-	-548	-0-	621	1	12595	3	N	-0-					52
06	12240	X	9119	-0-	-3121	-0-	478	1	8641	3	N	-0-					52
07	13981	X	5872	-0-	-8109	-0-	458	1	5404	3	N	9					61
							10	9									
08	13981	X	10275	-0-	-3706	-0-	476	1	9799	3	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-	719	1	14271	3	N	-0-					108
04	16800	X	13488	-0-	-3312	-0-	622	1	12855	3	N	10					118
							11	9									
05	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	823	1	16696	3	N	75	169	1			24
							83	9									
06	16560	X	15491	-0-	-1069	-0-	813	1	14678	3	N	-0-					24
07	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	1061	1	12533	3	N	33					57
							36	9									
08	17608	X	17601	-0-	-7	-0-	815	1	16786	3	N	-0-					57

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8
04	9060	X	212	-0-	-8848	-0-	1	1	211	3	N	-0-					8
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					8
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					8
07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	54	1	11365	3	N	-0-					8
08	9362	X	9334	-0-	-28	-0-	46	1	9288	3	N	-0-					8

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									
04	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1616	1	31164	3	N	202	166	1			109
							222	9									
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1661	1	31775	3	N	180	171	1			118
							198	9									
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1419	1	27567	3	N	184	163	1			139
							202	9									
07	26474	X	23842	-0-	-2632	-0-	1157	1	22469	3	N	196	183	1			152
							216	9									
08	26474	X	16766	-0-	-9708	-0-	929	1	15628	3	N	190	182	1			160
							209	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

03	10323	X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
							3	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	415	1	8585	3	N	-0-					78
05	10478	X	6023	-0-	-4455	-0-	277	1	5619	3	N	115	169	1			24
							127	9									
06	10140	X	6796	-0-	-3344	-0-	357	1	6439	3	N	-0-					24
07	10478	X	1672	-0-	-8806	-0-	124	1	1465	3	N	75					99
							83	9									
*08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	433	1	8915	3	N	-0-					99

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98	1	18702	3	N	8					67
							9	9									
04	19290	X	17705	-0-	-1585	-0-	83	1	17620	3	N	2					69
							2	9									
05	19778	X	18069	-0-	-1709	-0-	88	1	17971	3	N	9					78
							10	9									
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85	1	17097	3	N	7					85
							8	9									
07	19189	X	17866	-0-	-1323	-0-	113	1	17746	3	N	6					91
							7	9									
08	18817	X	17601	-0-	-1216	-0-	85	1	17424	3	N	84	154	1			21
							92	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

03	14B2 EXT		2838	-0-	2838	10210	2838	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2533	-0-	2533	12743	2533	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1402	-0-	1402	14145	1402	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1500	-0-	1500	15645	1500	2			N	-0-					-0-
07	17145	X	1500	-0-	-15645	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

03	1	X	1	-0-	-0-	103	1	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22
04	3000	N	3078	-0-	78	272	3075	2	3	9	N	3					25
05	3100	N	2996	-0-	-104	168	2993	2	3	9	N	3					28
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2829	2	3	9	N	3					31
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					38
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3117	2	2	9	N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					87
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					87
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					87
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					87
*08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2			N	-0-					85
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					85
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					85
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					85

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21					73
							23	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	288	2	Y	2					75
							2	9									
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					75
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					75
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					75
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					75

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			1
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					1

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
*07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7170	X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7170	X	6513	-0-	-657	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*07	7409	X	7328	-0-	-81	-0-	7327	2	1	9	N	1	1	8			1
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					1

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
*07	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21296	2	2	9	N	2	2	8			2
08	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					2

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35
04	10470	X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2			N	-0-					35
05	10819	X	4819	-0-	-6000	-0-	4819	2			N	-0-					35
06	10470	X	9798	-0-	-672	-0-	9798	2			N	-0-					35
*07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					84
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44
04	12930	X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	2	9	N	2	2	8			44
05	13361	X	11561	-0-	-1800	-0-	11558	2	3	9	N	3	3	8			44
06	12210	X	11054	-0-	-1156	-0-	11039	2	15	9	N	14					58
*07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	2	2	9	N	2	2	8			65
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					65

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1	9	N	1	1	8			165
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11384	2	9	9	N	8	1	8			172
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9897	2	19	9	N	17					189
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-	170	1			25
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					25

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					84
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					84
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					84
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1	9	N	1	1	8			75
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9	9	N	8	1	8			82
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10412	2	3	9	N	3	3	8			82
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10034	2	22	9	N	20					102
*07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11941	2	1	9	N	1	1	8			105
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					105

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			167
04	13620	X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4	9	N	4	1	8			170
05	14012	X	6246	-0-	-7766	-0-	6246	2			N	-0-	1	8			170
06	13560	X	6369	-0-	-7191	-0-	6345	2	24	9	N	22					192
*07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	N	3	3	8			195
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					195

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					78
05	2573	N	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					78
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	5986	-0-	-3841	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4730	-0-	-4780	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*07	9827	X	7364	-0-	-2463	-0-	7361	2	3	9	N	3	3	8			3
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					3

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	3	8			184
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	2	8			187
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16826	2	58	9	N	53	182	1	3	8	55
06	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16033	2	13	9	N	12					67
*07	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16428	2	2	9	N	2	2	8			99
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					99

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					42
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					42
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2			N	-0-					25
05	713	X	206	-0-	-507	-0-	206	2			N	-0-					25
06	690	X	56	-0-	-634	-0-	56	2			N	-0-					25
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1			8
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120					128
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1730	2	84	9	N	76	175	1	3	8	26
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2263	3	165	9	N	150	4	8			172
*07	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4184	2	95	9	N	86	175	1	5	8	83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1179					N	NO RPT					83

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22289	X	19621	-0-	-2668	-0-	19618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20550	X	18907	-0-	-1643	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*07	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18894	2	1	9	N	1	1	8			1
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					1

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			1
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					1

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8					46
05	14508	X	12898	-0-	-1610	-0-	12851	2	47	9	N	43	2	8			87
06	13710	X	12334	-0-	-1376	-0-	12315	2	19	9	N	17					104
*07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14016	2	1	9	N	1	1	8			114
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					114

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137
04	12270	X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-					137
05	12617	X	8165	-0-	-4452	-0-	8165	2			N	-0-	2	8			137
06	12210	X	9119	-0-	-3091	-0-	9113	2	6	9	N	5					142
*07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			152
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					152

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68
04	3000	N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-					68
05	5399	X	3371	-0-	-2028	-0-	3371	2			N	-0-					68
06	2850	X	1848	-0-	-1002	-0-	1840	2	8	9	N	7					75
07	2945	X	1612	-0-	-1333	-0-	1612	2			N	-0-					75
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55
04	10800	X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10					65
05	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7278	2	11	9	N	10					75
06	6390	X	4988	-0-	-1402	-0-	4945	2	43	9	N	39					114
*07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					209
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	79	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19					77
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					77
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	13	9	N	12					89
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					95
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					95

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	7	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	790	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					137
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					137
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
*07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21030	X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21731	X	17654	-0-	-4077	-0-	17651	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21030	X	15669	-0-	-5361	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8			1
08	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					1

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207 48	1 9	3270	2	N	44					189
04	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	201 20	1 9	3401	2	N	18					207
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	N	-0-					207
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	245	1	3599	2	N	-0-					207
*07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	221	1	3714	2	N	-0-					207
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					207

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					23
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					23
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					23
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
05	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19290	X	16718	-0-	-2572	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
*07	22320	X	12227	-0-	-10093	-0-	12226	2	1	9	N	1	1	8			1
08	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3	9	N	3					28
05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13368	2	8	9	N	7					35
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	11702	2			N	-0-					35
07	12586	X	12021	-0-	-565	-0-	12021	2			N	-0-					77
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					77

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

03	14B2 EXT		10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-
04	29	X	12	-0-	-17	-0-	12	2			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24870	X	23192	-0-	-1678	-0-	23191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25389	X	23302	-0-	-2087	-0-	23301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24090	X	22185	-0-	-1905	-0-	22184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	23963	X	22555	-0-	-1408	-0-	22554	2	1	9	N	1	1	8			1
08	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					1

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					95
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					95
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2583	2	6	9	Y	5	8	1			6
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	2647	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2660	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13760	3	4	9	N	4	179	1			15
05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12486	2	129	9	N	117					132
06	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11826	3	59	9	N	54					186
*07	14229	X	12069	-0-	-2160	-0-	12040	2	29	9	N	26	174	1			38
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					38

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-			35
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-			35
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	855	1	5384	2	N	-0-			35
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	832	1	5132	2	N	-0-			35
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	863	1	5421	2	N	-0-			35
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-			-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-			-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-			-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-			-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-			-0-
04	2286	X	2178	-0-	-108	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35
04	8790	X	8101	-0-	-689	-0-	8101	2			N	-0-					35
05	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					35
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	8851	2	30	9	N	27					62
*07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					78
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					78

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179 42	1 9	2414	2	Y	38					114
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	2290	2	Y	5					119
05	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	179	1	2298	2	Y	-0-					119
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	166	1	2242	2	Y	-0-					119
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					119
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					119

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1984	X	1516	-0-	-468	-0-	1510	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1390	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1360	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1			29
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12752	2	13	9	N	12					41
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12078	3	33	9	N	30					71
*07	14725	X	12139	-0-	-2586	-0-	12110	2	29	9	N	26	2	8			97
08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					97

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144					144
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					144
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	12					12
05	0	W	7725	-0-	7725	10993	7661	2	64	9	N	58					70
06	0	W	7521	-0-	7521	18514	7451	3	70	9	N	64	70	1			64
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	18514					N	13					77
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18514					N	NO RPT					77

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1303	2	15	9	N	14					27
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					27
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					27
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					26
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					26
07	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3023	2	12	9	N	11					37
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					37

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					220
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6263	2	1	9	N	1	1	8			220
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					220
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					220
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					220

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					164
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					164
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	563	3	40	9	N	36	173	1			27
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	470	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	441	1	4810	2	N	-0-					-0-
*07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	442	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157
04	11220	X	8395	-0-	-2825	-0-	8395	2			N	-0-					157
05	11594	X	8572	-0-	-3022	-0-	8572	2			N	-0-					157
06	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					157
07	8990	X	8891	-0-	-99	-0-	8891	2			N	-0-					157
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753	2	N	-0-					40
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1096	1	3786	2	N	-0-					40
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1074	1	3498	2	N	-0-					40
*07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1081	1	3666	2	N	54					94
							59	9									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					94

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					89
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					89
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					89
*07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
*07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	6					26
							7	9									
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	151	1	2057	2	Y	-0-					26
05	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	153	1	1970	2	Y	-0-					26
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					26
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	152	1	2032	2	Y	-0-					26
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					26

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					79
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	77	2		9 9	Y	8					87
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					87
*07	DLQ G-10		185	-0-	185	382	185	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					87

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	940	-0-	-1075	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	565	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	545	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	547	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21930	X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22661	X	15121	-0-	-7540	-0-	15120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21930	X	14416	-0-	-7514	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
*07	21452	X	14806	-0-	-6646	-0-	14805	2	1	9	N	1	1	8			1
08	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					1

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					35
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	809	2	42	9	N	38					73
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					75
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	158	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1183	-0-	-1576	-0-	331	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	330	1	793	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	634	-0-	-2125	-0-	192	1	442	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					194
06	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	2			N	-0-					194
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2947	2			N	-0-					194
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	367	-0-	-803	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									
04	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	835	1	3689	2	N	-0-					25
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	863	1	3821	2	N	-0-					25
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	835	1	3607	2	N	-0-					25
07	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	863	1	3590	2	N	-0-					25
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					25

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					75
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					75
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					75
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					75
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	954	1	1625	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	933	1	1760	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	849	1	1595	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	854	1	1563	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	83	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	902	1	9431	2	N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	908	1	7514	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	606	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1764	-0-	-1801	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					39
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	151	1	2060	2	N	-0-					39
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	211	1	2705	2	N	-0-					39
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	157	1	2110	2	N	-0-					39
*07	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1938	2	N	-0-	36	7			3
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5070	-0-	-90	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	11559	-0-	8559	8559	11559	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5459					N	-0-					-0-
06	3000	N	9673	-0-	6673	12132	9672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	12132	X	-0-	-0-	-12132	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5590	-0-	-1370	-0-	509	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	3277	-0-	-3915	-0-	348	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4125	-0-	-2835	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	632	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	646	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	639	1	1899	2	N	-0-					-0-
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3530	-0-	430	430	3529	2	1	9	N	1	1	8			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	430					N	NO RPT					1

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	7675	-0-	-1055	-0-	7675	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	7910	-0-	-770	-0-	7910	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	414	1	3483	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	489	1	4455	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	464	1	4285	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-			-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-			2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-			2
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5867	2			N	-0-			2
06	6600	X	5440	-0-	-1160	-0-	5440	2			N	-0-			2
07	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	5889	2			N	-0-			2
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-			-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1157	1	5134	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	1032	1	4762	2	N	-0-			-0-
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1148	1	5005	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6					24
							7	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-					24
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	2	N	-0-					24
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	-0-					24
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	182	1	2434	2	N	-0-	21	7			3
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					3

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					35
04	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	207	1	7307	2	N	14					49
							15	9									
05	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	224	1	7521	2	N	24	30	1			43
							26	9									
06	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	219	1	7024	2	N	-0-					43
07	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	220	1	7118	2	N	-0-					43
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					43

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57	9	N	52	2	8			78
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5255	2	56	9	N	51	4	8			125
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4945	2	3	9	N	3	3	8			125
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4386	2	2	9	N	2	184	1	2	8	80
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					80

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	1472	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	1465	1	3929	2	N	-0-					-0-
*07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1962	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8	9	N	7					74
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1447	2	66	9	N	60					134
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	3	14	9	N	13	1	8			146
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	N	26	1	8			172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-					77
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3203	2	N	-0-					77
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	531	1	3750	2	N	-0-					77
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	2	N	-0-					77
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
	MOON-WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 213566	COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5969 - 6051				
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					94
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					94
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					94
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					94
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					94
	TAPP 'N GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 213771	COMPL. DATE 01/28/2006				TOTAL DEPTH 6461		PERF. 6900 - 8649				
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	118	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	200	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6112	-0-	-677	-0-	205	1	5907	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
	WILLIAMS, J. H. "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 213773	COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6700 - 9603				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FEUILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 213881	COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 6315		PERF. 7080 - 9053				
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					10
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					10
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					10
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
	HELTON				WELL #: 1H	RRCID -> 214063	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5611		PERF. 6005 - 9237				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
	COMANCHE PEAK				WELL #: 2 H	RRCID -> 214230	COMPL. DATE 10/12/2005				TOTAL DEPTH 5509		PERF. 6065 - 8625				
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58
04	4530	X	4426	-0-	-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-					58
05	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	316	1	4288	2	N	-0-					58
06	4350	X	4263	-0-	-87	-0-	305	1	3958	2	N	-0-					58
07	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	316	1	3423	2	N	-0-					58
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-					54
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	658	2	N	-0-					54
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	N	-0-					54
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	585	-0-	-934	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					53
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	403	1	6117	2	N	-0-					53
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	390	1	5192	2	N	-0-					53
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	403	1	5288	2	N	-0-					53
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					53

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	730	-0-	-1520	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	185	-0-	-2140	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35
04	6240	X	5877	-0-	-363	-0-	538	1	5337	2	Y	2					37
							2	9									
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	569	1	5472	2	Y	-0-					37
06	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	552	1	5063	2	Y	-0-					37
07	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	587	1	5337	2	Y	-0-					37
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6879	-0-	-981	-0-	535	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7196	-0-	-926	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	535	1	7305	2	N	-0-					-0-
*07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	545	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316 73	1 9	5194	2	N	66					171
04	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	305 184	1 9	5064	2	N	167	162	1			176
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	316 105	1 9	5127	2	N	95	169	1			102
06	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	305 98	1 9	4985	2	N	89					191
07	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	316	1	5206	2	N	-0-	161	1			30
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									
04	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	3376	2	N	-0-					154
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	235	1	2882	2	N	45					199
							50	9									
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	309	1	3534	2	N	19					218
							21	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					218

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	1140	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	921	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4326	-0-	-1564	-0-	1039	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-					154
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1169	1	684	2	N	-0-					154
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1208	1	494	2	N	-0-					154
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1169	1	710	2	N	-0-					154
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1189	1	829	2	N	124	164	1			114
							136	9									
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					114

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7342	-0-	-38	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7515	-0-	-111	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7307	-0-	-73	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7368	-0-	-227	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	489	-0-	-3441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	143	-0-	-3918	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89
04	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					89
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	9	1	5524	2	N	-0-					89
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					89
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					89
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	380	1	4686	2	N	-0-					38
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	388	1	4844	2	N	-0-					38
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	422	1	4945	2	N	-0-					38
*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	469	1	5328	2	N	-0-					38
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
							35	9									
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-					222
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	565	1	3665	2	N	12	162	1			72
							13	9									
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	547	1	3449	2	N	8					80
							9	9									
07	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	565	1	3165	2	N	-0-					80
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					80

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	8993	-0-	-3577	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*07	12989	X	5128	-0-	-7861	-0-	5127	2	1	9	N	1	1	8			1
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					1

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25500	X	23687	-0-	-1813	-0-	23685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25885	X	23668	-0-	-2217	-0-	23664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24180	X	22869	-0-	-1311	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	24645	X	22040	-0-	-2605	-0-	22039	2	1	9	N	1	1	8			1
08	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					45
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	776	2	83	9	N	75					120
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	758	3	20	9	N	18					138
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	802	2	52	9	N	47					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									
04	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-					71
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-					71
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	437	1	1419	2	Y	-0-					71
07	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	362	1	1411	2	Y	-0-					71
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					71

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	140	34	1			243
							154	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	8					251
							9	9									
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	298	1	9999	2	N	61	225	1			87
							67	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	293	1	9415	2	N	-0-					87
07	10013	X	9971	-0-	-42	-0-	300	1	9671	2	N	-0-					87
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					87

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8430	X	8190	-0-	-240	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-			-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	853	1	2421	2	N	-0-			-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	806	1	2361	2	N	-0-			-0-
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	792	1	2102	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-			-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	111	1	914	2	N	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	N	-0-			-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	153	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	156	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	140	1	1632	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	158	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17			47
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			47
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-			47
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			47
07	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	4998	2			N	-0-			47
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	840	1	1222	2	N	-0-					27
05	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	852	1	702	2	N	-0-					27
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	840	1	1198	2	N	-0-					27
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	868	1	1032	2	N	-0-					27
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					140
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					140
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1481	2	61	9	N	55					195
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					195

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	992	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1102	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	982	1	1922	2	N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	994	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-					10
05	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	291	1	3677	2	N	-0-					10
06	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	275	1	3322	2	N	-0-					10
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	290	1	3896	2	N	-0-					10
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-					23
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	841	1	3612	2	N	-0-					23
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	866	1	3759	2	N	-0-					23
*07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	903	1	3838	2	N	-0-					23
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-			35
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379	1	3760	2	Y	2			37
							2	9							
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	381	1	3670	2	Y	-0-			37
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	398	1	3646	2	Y	-0-			37
07	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	450	1	4090	2	Y	-0-			37
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			37

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28			83
							31	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-			83
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	298	1	1977	2	Y	-0-			83
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	293	1	1897	2	Y	-0-			83
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	294	1	1963	2	Y	-0-			83
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			83

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10170	-0-	-540	-0-	1123	1	9047	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	5398	-0-	-5514	-0-	688	1	4710	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9482	-0-	-598	-0-	1089	1	8393	2	N	-0-			-0-
*07	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1215	1	9520	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4678	-0-	-1112	-0-	1447	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3767	-0-	-1968	-0-	1314	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4413	-0-	-1137	-0-	1384	1	3029	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4200	-0-	-1535	-0-	1420	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	20	1	34	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4073	-0-	-1352	-0-	311	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	305	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4593	-0-	-119	-0-	319	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1022	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1033	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	343	1	1399	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	333	1	1288	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	101	1	357	2	Y	21					43
							23	9									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					43

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3081	-0-	-918	-0-	393	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2812	-0-	-1058	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	380	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									
04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	296	1	4081	2	Y	-0-					84
05	3100	N	12762	-0-	9662	11039	3143	1	9619	2	Y	-0-					84
06	24031	X	12992	-0-	-11039	-0-	3080	1	9912	2	Y	-0-					84
*07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	3147	1	9927	2	Y	6					90
							7	9									
08	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					90

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

03	14B2	EXT	1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1044					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	259	-0-	259	1303	259	2			N	-0-					-0-
06	1364	X	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	412	1	6953	2	N	-0-					189
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	394	1	6378	2	N	-0-					189
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	351	1	5155	2	N	-0-					189
*07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	425	1	7145	2	N	-0-					189
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					189

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140
04	6330	X	5470	-0-	-860	-0-	5470	2			N	-0-					140
05	6541	X	5613	-0-	-928	-0-	5613	2			N	-0-					140
06	6120	X	5556	-0-	-564	-0-	5556	2			N	-0-					140
07	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	5906	2	153	9	N	139	184	1			95
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					95

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	305	1	2332	2	N	-0-					120
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	316	1	2272	2	N	-0-					120
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	305	1	2344	2	N	-0-					120
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	316	1	2422	2	N	-0-					120
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					27
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					27
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					27
07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-					27
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	807	1	1768	2	N	-0-					136
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	863	1	2142	2	N	-0-					136
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	834	1	1680	2	N	-0-					136
07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	863	1	1330	2	N	-0-					136
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4040	3	2	9	N	2					2
05	3100	N	4213	-0-	1113	2155	4212	2	1	9	N	1	1	8			2
06	3000	N	4069	-0-	1069	3224	4002	3	67	9	N	61					63
*07	7366	X	4142	-0-	-3224	-0-	4041	2	101	9	N	92					155
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					155

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-					155
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	313	1	4930	2	N	-0-					155
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	305	1	4713	2	N	37					192
							41	9									
07	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	316	1	4714	2	N	-0-					192
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1320	-0-	-757	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	292	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4420	-0-	-920	-0-	282	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4095	-0-	-1423	-0-	292	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10289	-0-	-96	-0-	948	1	9341	2	N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1021	1	11093	2	N	-0-					-0-
*07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1041	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6					164
							7	9									
04	8250	X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-					164
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	351	1	7687	2	N	-0-					164
06	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	341	1	7227	2	N	-0-					164
07	8525	X	7224	-0-	-1301	-0-	312	1	6912	2	N	-0-					164
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18 28	1 9	1046	2	N	25					187
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-					187
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	369 20	1 9	6465	2	N	18					205
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					205
07	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	363	1	5589	2	N	-0-					205
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					205

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770 29	1 9	3244	2	Y	26					95
04	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	798 29	1 9	3071	2	Y	26					121
05	4402	X	331	-0-	-4071	-0-	77	1	254	2	Y	-0-					121
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	96 7	1 9	311	2	Y	6					127
07	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	790 14	1 9	3076	2	Y	13	93	1			47
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					47

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	2126	2	Y	3					24
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-					24
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	455 17	1 9	2014	2	Y	15					39
06	2460	N	847	-0-	-1613	-0-	173	1	674	2	Y	-0-					39
07	2697	N	4	-0-	-2693	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					39
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	663 15	1 9	3351	2	Y	14	36	1			15
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-					15
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	672	1	2857	2	Y	-0-					15
06	4080	X	3250	-0-	-830	-0-	623	1	2627	2	Y	-0-					15
07	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	592	1	2506	2	Y	-0-					15
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					15

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	394	-0-	-1187	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-					27
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	821	1	6307	2	Y	-0-					21
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	802	1	6521	2	Y	21					42
							23	9									
*07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	914	1	7035	2	Y	2	23	1			21
							2	9									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					21

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	396	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	169	1	2889	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	196	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	253	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1103	-0-	-2887	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	251	-0-	-3872	-0-	22	1	229	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	823	1	7383	2	Y	14	29	1			2
							15	9									
04	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	203	1	7149	2	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	226	1	7597	2	Y	23	30	1			1
							25	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1
*07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	230	1	7419	2	Y	93					94
							102	9									
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					94

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86					110
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					110
05	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					110
06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	2			N	-0-					110
07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-					110
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					110

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					7
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-					7
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	1			N	-0-					7
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					7
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					70
05	7843	X	7782	-0-	-61	-0-	7782	2			N	-0-					70
06	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	2			N	-0-					70
07	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					70
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290 3	1 9	4189	2	N	3					187
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-					187
05	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	291	1	4253	2	N	-0-					187
06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	282	1	3929	2	N	-0-					187
07	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	285	1	3858	2	N	-0-					187
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					187

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	476	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	483	1	5351	2	N	-0-					-0-
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	544	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					41
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	527	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	543	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	586	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237 1	1 9	451	2	Y	1	8	1			2
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	258 1	1 9	438	2	Y	1	1	1			2
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	238 1	1 9	449	2	Y	1	1	1			2
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	230 1	1 9	432	2	Y	1	1	1			2
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	242 1	1 9	442	2	Y	1	2	1			1
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-					197
05	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	295	1	6465	2	N	1	172	1			26
							1	9									
06	7620	X	5791	-0-	-1829	-0-	261	1	5530	2	N	-0-					26
07	7874	X	6064	-0-	-1810	-0-	262	1	5802	2	N	-0-					26
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					26

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220
04	2850	N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-					220
05	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					220
06	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					220
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					220
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					220

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1182	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	331	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	432	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3833	-0-	-97	-0-	379	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	383	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	579	1	3860	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	598	1	4251	2	Y	-0-					11
06	4740	X	4640	-0-	-100	-0-	256	1	4370	2	Y	13					24
							14	9									
07	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	275	1	4564	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569	1	1082	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694	1	1181	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608	1	1147	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562	1	1056	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	614	1	1124	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127	1	1919	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	1063	1	2006	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1144	1	2150	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1188	1	2173	2	Y	40	35	1			24
							44	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					24

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1					43
							1	9									
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	120	1	2151	2	Y	-0-					43
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-					43
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					43

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43
05	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	287	1	8343	2	N	-0-					43
06	8490	X	8350	-0-	-140	-0-	282	1	8068	2	N	-0-					43
07	8773	X	8537	-0-	-236	-0-	289	1	8248	2	N	-0-					43
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					13
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	-0-					13
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	512	1	3504	2	N	-0-					13
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	492	1	3313	2	N	-0-					13
07	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	497	1	3473	2	N	-0-					13
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					13

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	328	1	4423	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-	287	1	3781	2	N	-0-					-0-
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	408	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	553	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	591	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	552	1	7209	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556 55	1 9	2886	2	Y	50					110
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	522 1	1 9	2705	2	Y	1	98	1			13
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	575	1	2920	2	Y	-0-					13
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	535	1	2748	2	Y	-0-					13
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	559	1	2657	2	Y	-0-					13
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	9									
04	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	633	1	3217	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	625	1	3212	2	Y	-0-					13
07	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	612	1	2911	2	Y	-0-					13
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					13

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-					13
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	402	1	1711	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	388	1	1636	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	390	1	1651	2	Y	-0-					13
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-					86
05	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	414	1	2744	2	Y	-0-					86
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	392	1	2536	2	Y	-0-					86
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	410	1	2740	2	Y	-0-					86
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					86

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1			9
							7	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	595	1	4118	2	Y	-0-					9
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	573	1	3921	2	Y	-0-					9
07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	568	1	3905	2	Y	-0-					9
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1157	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1155	1	3603	2	N	-0-					-0-
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1137	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-					95
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	831	1	1977	2	N	-0-					95
05	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	862	1	1832	2	N	-0-					95
06	2850	N	2305	-0-	-545	-0-	825	1	1480	2	N	-0-					95
07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	853	1	1681	2	N	-0-					95
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					95

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1834	-0-	-1586	-0-	146	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	190	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	222	1	2463	2	N	-0-					-0-
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	287	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									
04	3000	N	6109	-0-	3109	6270	954	1	5155	2	N	-0-					94
05	12201	X	5931	-0-	-6270	-0-	1114	1	4817	2	N	-0-					94
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1101	1	4156	2	N	52					146
							57	9									
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	1102	1	4115	2	N	4					150
							4	9									
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					150

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341	1	4966	2	Y	10					48
							11	9									
04	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	547	1	5181	2	Y	-0-					48
05	6231	X	5644	-0-	-587	-0-	586	1	5058	2	Y	-0-					48
06	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	569	1	4567	2	Y	-0-					48
07	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	598	1	4632	2	Y	16					64
							18	9									
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					64

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135	1	7970	2	Y	21					85
							23	9									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	408	1	8138	2	Y	-0-					85
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	-0-					85
06	7860	X	7319	-0-	-541	-0-	431	1	6888	2	Y	-0-					85
07	8370	X	7561	-0-	-809	-0-	458	1	7058	2	Y	41					126
							45	9									
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					126

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	916	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	397	1	1623	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	416	1	1478	2	Y	21					43
							23	9									
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					43

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-					33
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1092	1	520	2	Y	-0-					33
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1083	1	1384	2	Y	-0-					33
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1109	1	480	2	Y	-0-					33
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					33

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36	1			16
							15	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-					16
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	579	1	2465	2	Y	-0-					16
06	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	688	1	2900	2	Y	-0-					16
07	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	636	1	2690	2	Y	-0-					16
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					16

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					43
05	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	292	1	4990	2	N	-0-					43
06	5310	X	4995	-0-	-315	-0-	282	1	4713	2	N	-0-					43
07	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					43
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	806	1	5285	2	N	-0-					57
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	762	1	4600	2	N	-0-					57
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	785	1	4894	2	N	25					82
							28	9									
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					82

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158					549
05	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6323	2	149	9	N	135	185	1			499
06	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	5984	2	166	9	N	151					650
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6442	2	385	9	N	350	550	1			450
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					450

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-					29
05	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	881	1	3902	2	Y	15					44
							17	9									
06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44
07	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	674	1	2665	2	Y	-0-					44
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					44

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106
04	6450	X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-					106
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	651	1	5804	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	666	1	5740	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	679	1	6108	2	Y	-0-					11
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-					106
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	455	1	4059	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	4470	X	4102	-0-	-368	-0-	417	1	3597	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
07	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	440	1	3963	2	Y	-0-					11
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					11

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									
04	6180	X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-					42
05	6386	X	5009	-0-	-1377	-0-	490	1	4519	2	N	-0-					42
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	469	1	5260	2	N	-0-					42
07	5735	X	3897	-0-	-1838	-0-	408	1	3489	2	N	-0-					42
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					42

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-					140
05	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	291	1	4951	2	N	-0-					140
06	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	268	1	4809	2	N	-0-					140
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	287	1	5289	2	N	-0-					140
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176	1			91
							73	9									
05	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	613	1	4239	2	Y	-0-					91
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	597	1	4084	2	Y	-0-					91
*07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	616	1	4241	2	Y	-0-					91
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					91

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8	9	N	7					94
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2					96
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	3	2	9	N	2					98
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					98
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5762	-0-	-1378	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11					184
							12	9									
04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-					184
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	565	1	2049	2	N	-0-					184
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	547	1	2000	2	N	-0-					184
07	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	527	1	1368	2	N	-0-					184
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					184

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422	1	5202	2	N	1					55
							1	9									
05	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	422	1	5265	2	N	-0-					55
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	443	1	5192	2	N	-0-					55
07	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	482	1	5480	2	N	-0-					55
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6					140
							7	9									
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	292	1	6352	2	N	-0-					140
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	282	1	5980	2	N	-0-					140
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	292	1	6087	2	N	-0-					140
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					140

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	447	1	4284	2	N	20	195	1			25
							22	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					25
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	367	1	4117	2	N	-0-					25
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	450	1	3850	2	N	-0-					25
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					25

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	20418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
*07	21886	X	20057	-0-	-1829	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			1
08	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					1

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6149	-0-	-733	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6003	-0-	-786	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
*07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9					66
							10	9									
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	619	1	2940	2	Y	-0-					66
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	628	1	3275	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	646	1	3243	2	Y	-0-					73
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					73

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	725	1	2789	2	Y	26					124
							29	9									
05	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	854	1	2824	2	Y	-0-					124
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	807	1	2617	2	Y	5					129
							6	9									
07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	704	1	2742	2	Y	13	93	1			49
							14	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					49

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	692	1	3394	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	738	1	3141	2	Y	-0-					15
06	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	702	1	2958	2	Y	-0-					15
07	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	725	1	3068	2	Y	-0-					15
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					15

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9979	-0-	-840	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8947	-0-	-1523	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5215	-0-	-3155	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					1
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					1
06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					1
*07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					1
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48					100
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					100
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5809	2	102	9	N	93	165	1			28
07	6076	X	6032	-0-	-44	-0-	5948	2	84	9	N	76					104
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					104

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-					74
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	473	1	2767	2	N	-0-					74
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2456	2	N	-0-					74
07	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	465	1	2302	2	N	63					137
							69	9									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					137

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	273	1	4770	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	283	1	5114	2	Y	1					43
							1	9									
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	264	1	4740	2	Y	-0-					43
07	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	279	1	5087	2	Y	-0-					43
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					43

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	336	1	10877	2	N	-0-					-0-
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	314	1	10968	2	N	-0-					-0-
*07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	337	1	11343	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	231	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	3846	-0-	-2044	-0-	233	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4190	-0-	-1510	-0-	241	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	277	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9068	-0-	-1582	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8826	-0-	-1824	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8764	-0-	-1900	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1	1	8			-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	371	1	3234	2	N	-0-			-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	395	1	3153	2	N	-0-			-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	340	1	4287	2	N	-0-			-0-
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	398	1	4035	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-			30
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3446	2	N	-0-			30
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	403	1	3709	2	N	-0-			30
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	390	1	3543	2	N	-0-			30
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3607	2	N	-0-			30
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4200	-0-	-900	-0-	410	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	378	-0-	-4892	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	437	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	439	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56
04	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			Y	-0-					56
05	7874	X	7633	-0-	-241	-0-	7633	2			Y	-0-					56
06	7440	X	7431	-0-	-9	-0-	7431	2			Y	-0-					56
07	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			Y	-0-					56
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					59
05	8556	X	8342	-0-	-214	-0-	8148	2	194	9	Y	176					235
06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					235
07	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	7922	2	39	9	Y	35	186	1			84
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					84

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					201
04	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	652	1	4469	2	N	-0-					201
05	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	697	1	4772	2	N	-0-					201
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	677	1	4561	2	N	-0-					201
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	682	1	4763	2	N	-0-					201
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					201

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9
04	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	263	1	2017	2	Y	-0-					7
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	228	1	1851	2	Y	7					14
							8	9									
07	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	202	1	1552	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	131	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	671	-0-	-1127	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	304	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	305	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	303	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12032	-0-	-771	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
*07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	316	1	5403	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	305	1	5738	2	N	-0-					-0-
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	315	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2435	-0-	-913	-0-	263	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2767	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	523	1	2349	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-			-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	683	1	8703	2	N	-0-			-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	740	1	10149	2	N	-0-			-0-
*07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	789	1	10547	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	3957	-0-	-3576	-0-	288	1	3669	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	3194	-0-	-4096	-0-	217	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5531	-0-	-2002	-0-	385	1	5146	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-			12
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-			12
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			12
06	6030	X	5858	-0-	-172	-0-	5858	2			N	-0-			12
*07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			12
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	252	1	2916	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	269	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	263	1	2918	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	295	1	3129	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	619	1	6016	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	651	1	5910	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	596	1	5406	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	637	1	5387	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	552	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5388	-0-	-792	-0-	535	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	504	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	136	1	2378	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	144	1	2609	2	Y	1					43
							1	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	137	1	2456	2	Y	-0-					43
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-					43
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					43

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	292	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	277	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	665	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	640	1	5291	2	N	-0-					-0-
*07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	700	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	833	1	3985	2	N	24					94
							26	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	863	1	4538	2	N	-0-					94
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	835	1	4298	2	N	-0-					94
*07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	863	1	4351	2	N	-0-					94
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					94

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2175	2	7	9	Y	6	8	1			6
06	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2114	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									
04	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-					87
05	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	236	1	5160	2	Y	-0-					87
06	6030	X	5173	-0-	-857	-0-	233	1	4940	2	Y	-0-					87
07	6231	X	4876	-0-	-1355	-0-	210	1	4663	2	Y	3					90
							3	9									
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	608	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	604	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	315	1	4208	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	305	1	4434	2	N	-0-					-0-
*07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	316	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	368	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7918	-0-	-2	-0-	370	1	7548	2	N	-0-					-0-
*07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	292	1	7901	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349 46	1 9	3726	2	N	42					235
04	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-					235
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	356	1	3753	2	N	-0-					235
06	4110	X	1042	-0-	-3068	-0-	116	1	926	2	N	-0-					235
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	2	N	-0-					235
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					235

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	885	-0-	-2115	1893	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3282	X	1389	-0-	-1893	-0-	1387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1620	X	720	-0-	-900	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	848	1	8535	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1274	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6932	-0-	-1779	-0-	1363	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	302	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1125	-0-	-2874	-0-	221	1	904	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	875	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	779	1	1871	2	N	-0-					-0-
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	924	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	1037	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	998	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	1030	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	332	1	3897	2	N	-0-					-0-
*07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	364	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5108	2	N	145	188	1			84
							160	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	545	1	3381	2	N	-0-					84
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	-0-					84
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	577	1	3121	2	N	-0-					84
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					84

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									
04	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	5253	2	N	-0-					147
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	507	1	5335	2	N	-0-					147
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	720	1	5766	2	N	-0-					147
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	502	1	5782	2	N	-0-					147
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					147

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	4987	2	N	-0-					169
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	633	1	3930	2	N	-0-					169
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	610	1	3506	2	N	-0-					169
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	596	1	3223	2	N	-0-					169
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					169

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					120
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					120
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					120
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					120
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					120

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					160
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					160
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					160
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3731	2	22	9	N	20	157	1			23
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					23

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-					135
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-					135
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	292	1	7423	2	N	-0-					135
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	N	-0-					135
*07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	292	1	6452	2	N	-0-					135
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10403	-0-	-307	-0-	781	1	9622	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	802	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10687	-0-	-23	-0-	840	1	9847	2	N	-0-					-0-
*07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	904	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66					92
							73	9									
04	3720	X	2069	-0-	-1651	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-					92
05	3844	X	2172	-0-	-1672	-0-	457	1	1715	2	Y	-0-					92
06	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	490	1	1771	2	Y	-0-					92
07	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	505	1	1768	2	Y	-0-					92
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					92

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	498	1	3088	2	Y	-0-					33
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	534	1	3075	2	Y	40					73
							44	9									
06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	509	1	2833	2	Y	-0-					73
07	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	542	1	3063	2	Y	-0-					73
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6560	-0-	-1000	-0-	1024	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	1348	1	6882	2	N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1205	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7512	-0-	-517	-0-	1206	1	6306	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	491	1	3330	2	N	-0-					119
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					119
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	3383	2	N	1	72	1			48
							1	9									
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	540	1	3534	2	N	11					59
							12	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					59

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	742	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9037	-0-	-511	-0-	960	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	879	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9178	-0-	-370	-0-	897	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2267	-0-	-2290	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	632	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	615	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	606	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	N	-0-					-0-
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	272	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	498	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	373	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	408	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-					9
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	710	1	1806	2	Y	-0-					7
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	790	1	2195	2	Y	7					14
							8	9									
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	801	1	2184	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-					15
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	97	1	1724	2	Y	-0-					11
06	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	83	1	1416	2	Y	13					24
							14	9									
07	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	81	1	1370	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					12

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	660	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	649	1	5363	2	N	-0-					-0-
*07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	702	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1			18
05	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2058	2	14	9	Y	13	18	1			13
06	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1897	2	12	9	Y	11	15	1			9
07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1999	2	14	9	Y	13	14	1			8
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					8

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3					26
							3	9									
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-					26
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	821	1	3635	2	Y	15					41
							17	9									
06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	742	1	2897	2	Y	-0-					41
07	4681	X	3372	-0-	-1309	-0-	680	1	2692	2	Y	-0-					41
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					41

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3818	-0-	-1328	-0-	385	1	3433	2	Y	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3507	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	397	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-			-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1168	1	6402	2	N	-0-			-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	1262	1	7157	2	N	-0-			-0-
*07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1511	1	8365	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	261	1	2331	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	281	1	2548	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	263	1	2319	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	562	1	5011	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	501	1	4545	2	Y	-0-			-0-
07	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	548	1	4828	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6196	3	43	9	N	39	104	1			43
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					73
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	3	6	9	N	5					78
*07	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5528	2	14	9	N	13	59	1			32
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					32

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55					68
							61	9									
05	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	668	1	5861	2	Y	-0-					68
06	6540	X	4624	-0-	-1916	-0-	523	1	4101	2	Y	-0-					68
07	6820	X	4146	-0-	-2674	-0-	468	1	3649	2	Y	26					94
							29	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					94

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	604	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	594	1	1592	2	N	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	451	1	918	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1630	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1788	1	4840	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1727	1	4631	2	N	-0-					-0-
*07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1936	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1					30
							1	9									
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912	1	3362	2	Y	-0-					30
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1063	1	3987	2	Y	-0-					30
06	5070	X	4402	-0-	-668	-0-	955	1	3447	2	Y	-0-					30
07	5239	X	4954	-0-	-285	-0-	1101	1	3853	2	Y	-0-					30
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972	1	3585	2	Y	-0-					28
05	4836	X	4057	-0-	-779	-0-	854	1	3203	2	Y	-0-					28
06	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	855	1	3087	2	Y	-0-					28
07	4681	X	3313	-0-	-1368	-0-	736	1	2577	2	Y	-0-					28
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					88
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					88
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	20	1			68
07	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	5766	2	21	9	N	19					87
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					87

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1467	1	2342	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1092	1	2165	2	N	-0-					-0-
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	966	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17					200
							19	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	684	1	4591	2	N	5					205
							6	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	638	1	4258	2	N	24	179	1			50
							26	9									
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	666	1	4360	2	N	-0-					50
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3820	-0-	720		1912	236	1	3562	2	Y	20					73
								22	9									
04	5382	X	3470	-0-	-1912		-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1			17
								1	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-		-0-	218	1	3234	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3014	-0-	-586		-0-	195	1	2819	2	Y	-0-					17
07	3720	X	3232	-0-	-488		-0-	214	1	3018	2	Y	-0-					17
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720		-0-					Y	NO RPT					17

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3231	X	3231	-0-	-0-		-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
								8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-		-0-	602	1	2644	2	Y	-0-					84
05	3446	X	3446	-0-	-0-		-0-	636	1	2810	2	Y	-0-					84
06	3166	X	3166	-0-	-0-		-0-	598	1	2568	2	Y	-0-					84
07	3348	X	2879	-0-	-469		-0-	575	1	2304	2	Y	-0-					84
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441		-0-					Y	NO RPT					84

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-		-0-	428	1	3392	2	N	71					169
								78	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113		-0-	377	1	2945	2	N	68					237
								75	9									
05	3534	X	3416	-0-	-118		-0-	405	1	2904	2	N	97	175	1			159
								107	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202		-0-	415	1	2903	2	N	73					232
								80	9									
07	3720	X	3416	-0-	-304		-0-	431	1	2976	2	N	8	182	1			58
								9	9									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720		-0-					N	NO RPT					58

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15					27
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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3113	X	3113	-0-	-0-		-0-	581	1	2524	2	Y	7					84
								8	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-		-0-	576	1	2527	2	Y	-0-					84
05	3158	X	3158	-0-	-0-		-0-	583	1	2575	2	Y	-0-					84
06	3240	X	3120	-0-	-120		-0-	589	1	2531	2	Y	-0-					84
07	3348	X	3160	-0-	-188		-0-	631	1	2529	2	Y	-0-					84
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193		-0-					Y	NO RPT					84

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1	14	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1			15
							1	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1777	-0-	-713	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-					15
07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	123	1	1734	2	Y	-0-					15
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					15

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	312	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	314	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	333	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1098	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9628	-0-	-632	-0-	1040	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	1077	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	651	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6096	-0-	-294	-0-	630	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	641	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
*07	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	786	1	10761	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11111	-0-	-529	-0-	749	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11149	-0-	-879	-0-	751	1	10398	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	422	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	428	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-					59
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	305	1	5489	2	Y	-0-					59
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	316	1	6110	2	Y	-0-					59
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	305	1	6071	2	Y	-0-					59
*07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	316	1	6232	2	Y	-0-	1	7			58
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					58

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8199	-0-	-381	-0-	560	1	7639	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	688	1	9294	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8431	-0-	-299	-0-	594	1	7837	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	625	1	8165	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	345	1	4709	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	353	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	363	1	4784	2	N	-0-					-0-
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	374	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	290	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	305	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	2	N	-0-					-0-
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58
04	2640	X	2633	-0-	-7	-0-	441	1	2183	2	Y	8					66
							9	9									
05	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	500	1	2371	2	Y	-0-					66
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	455	1	2370	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	473	1	2373	2	Y	-0-					73
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					73

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									
04	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	958	1	3301	2	N	-0-					138
05	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	998	1	3349	2	N	-0-					138
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	1003	1	3527	2	N	-0-					138
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1208	1	4456	2	N	-0-					138
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	871	1	6432	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	876	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	815	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	739	1	6430	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	308	1	5657	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6472	-0-	-1123	-0-	353	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	330	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6277	-0-	-1318	-0-	342	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	9									
04	7860	X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-					52
05	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	311	1	7087	2	N	-0-					52
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	300	1	6618	2	N	61					113
							67	9									
07	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	313	1	6451	2	N	-0-					113
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					113

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	195	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1492	-0-	-1628	-0-	237	1	1255	2	N	-0-					-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	537	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87
04	7920	X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-					87
05	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	7954	2			N	-0-					87
06	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7475	2	2	9	N	2					89
07	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	7586	2	9	9	N	8					97
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					97

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26					116
							29	9									
04	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	163	1	20387	2	N	49					165
							54	9									
05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	163	1	19658	2	N	60					225
							66	9									
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	155	1	17836	2	N	29					254
							32	9									
07	18290	X	12004	-0-	-6286	-0-	116	1	11863	2	N	23					277
							25	9									
08	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					277

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					133
04	1320	X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-					133
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	8					141
							9	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					141
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					151
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					151

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
						8	9									
04	7320 X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-					100
05	8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	857	1	6141	2	Y	-0-					100
06	7890 X	7209	-0-	-681	-0-	902	1	6307	2	Y	-0-					100
07	8153 X	7669	-0-	-484	-0-	970	1	6699	2	Y	-0-					100
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					100

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

03	3720 X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	378	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	344	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	2724	-0-	-810	-0-	318	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	842	-0-	-1514	-0-	316	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	385	1	626	2	Y	-0-					-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	485	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	715	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	678	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	713	1	5397	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					30
05	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	301	1	5236	2	N	-0-					30
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	282	1	5022	2	N	-0-					30
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	292	1	5150	2	N	-0-					30
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

03	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-			-0-
04	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-			-0-
05	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	515	1	6952	2	N	-0-			-0-
06	8340 X	7571	-0-	-769	-0-	534	1	7037	2	N	-0-			-0-
07	8680 X	7764	-0-	-916	-0-	552	1	7212	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

03	14043 X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-			-0-
04	13650 X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-			-0-
05	14105 X	13040	-0-	-1065	-0-	899	1	12141	2	N	-0-			-0-
06	13650 X	12942	-0-	-708	-0-	912	1	12030	2	N	-0-			-0-
07	13733 X	13417	-0-	-316	-0-	954	1	12463	2	N	-0-			-0-
08	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	266	1	2883	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	244	-0-	-3104	-0-	22	1	222	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	579	1	2565	2	Y	15					38
							17	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	763	1	2978	2	Y	-0-					38
*07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1020	1	4034	2	Y	-0-					38
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					38

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	248	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2979	2	N	-0-					-0-
*07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	273	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3443	-0-	-928	-0-	499	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	471	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	502	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	937	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	838	1	5661	2	N	-0-					-0-
*07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	981	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211 22	1 9	3186	2	Y	20					73
04	4234	X	3207	-0-	-1027	-0-	201 1	1 9	3005	2	Y	1	57	1			17
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	197	1	2926	2	Y	-0-					17
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	163	1	2356	2	Y	-0-					17
07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	162	1	2282	2	Y	-0-					17
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	484	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	516	1	3271	2	N	-0-					-0-
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	541	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4465	2	36	9	Y	33	26	1			25
05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4365	2	20	9	Y	18	25	1			18
06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	4344	2	20	9	Y	18	23	1			13
07	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4277	2	25	9	Y	23	22	1			14
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					14

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1159	1	1974	2	Y	130	100	1			95
							143	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1611	1	3039	2	Y	90	105	1			80
							99	9									
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	1473	1	2769	2	Y	86	110	1			56
							95	9									
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	1515	1	2772	2	Y	112	101	1			67
							123	9									
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					67

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9					67
							10	9									
04	6300	X	6037	-0-	-263	-0-	413	1	5620	2	N	4					71
							4	9									
05	6262	X	3976	-0-	-2286	-0-	287	1	3689	2	N	-0-					71
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	401	1	5411	2	N	-0-					71
07	6448	X	3858	-0-	-2590	-0-	269	1	3589	2	N	-0-					71
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					71

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1			49
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5453	2	107	9	Y	97	76	1			70
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5884	2	62	9	Y	56	75	1			51
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5842	2	57	9	Y	52	68	1			35
*07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5974	2	74	9	Y	67	62	1			40
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1			32
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	66	51	1			47
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4644	2	41	9	Y	37	50	1			34
06	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	4426	2	39	9	Y	35	46	1			23
07	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	4461	2	51	9	Y	46	42	1			27
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					27

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									
04	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5					129
							6	9									
05	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	502	1	6450	2	N	5					134
							6	9									
06	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					134
07	7347	X	7329	-0-	-18	-0-	510	1	6804	2	N	14					148
							15	9									
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					148

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1			13
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	4170	X	2749	-0-	-1421	-0-	2736	2	13	9	Y	12	17	1			8
*07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5195	2	21	9	Y	19	16	1			11
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					11

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	642	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	618	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	678	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	567	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4681	-0-	-1259	-0-	455	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4799	-0-	-1339	-0-	495	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38
04	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	508	1	6261	2	N	-0-	38	1			-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	582	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	597	1	6995	2	N	-0-					-0-
*07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	642	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	1156	1	4266	2	N	-0-					30
05	6169	X	5114	-0-	-1055	-0-	298	1	4816	2	N	-0-					30
06	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	284	1	4688	2	N	-0-					30
07	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	298	1	4791	2	N	-0-					30
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					30

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79
04	1320	X	1069	-0-	-251	-0-	1069	1			Y	-0-					79
05	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1139	1	130	2	Y	-0-					79
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1138	1	669	2	Y	-0-					79
07	1488	X	986	-0-	-502	-0-	793	1	193	2	Y	-0-					79
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					79

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	330	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	347	1	3851	2	N	-0-					-0-
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	395	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-					85
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	354	1	2897	2	Y	-0-					85
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	332	1	2586	2	Y	-0-					85
07	3627	X	2921	-0-	-706	-0-	338	1	2583	2	Y	-0-					85
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					85

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	6223	X	4026	-0-	-2197	-0-	977	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	992	1	2346	2	N	-0-					-0-
*07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	795	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	665	1	5201	2	N	-0-					134
05	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	649	1	4649	2	N	-0-					134
06	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	639	1	4467	2	N	-0-					134
07	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	762	1	5266	2	N	-0-					134
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					134

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	874	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1190	1	3713	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	1078	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1155	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12139	-0-	-671	-0-	785	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11850	-0-	-953	-0-	862	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10808	-0-	-982	-0-	735	1	10073	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	9530	-0-	-3025	-0-	663	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									
04	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	597	1	5321	2	N	1					182
							1	9									
05	6541	X	5443	-0-	-1098	-0-	549	1	4894	2	N	-0-					182
06	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	538	1	4960	2	N	-0-					182
07	6510	X	5732	-0-	-778	-0-	553	1	5133	2	N	42	181	1			43
							46	9									
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	584	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	538	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	593	1	2068	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4100	-0-	-1821	-0-	718	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3332	-0-	-2518	-0-	605	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3890	-0-	-2155	-0-	683	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	735	1	6579	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6512	-0-	-598	-0-	677	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6935	-0-	-567	-0-	701	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13					39
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					39
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	292	1	2155	2	N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	308	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	287	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	260	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1382	-0-	-1138	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	384	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	413	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	5506	2	N	-0-					-0-
*07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	412	1	5503	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19173	-0-	-1827	-0-	1240	1	17933	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	19286	-0-	-988	-0-	1403	1	17883	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18830	-0-	-520	-0-	1280	1	17550	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	18109	-0-	-1886	-0-	1260	1	16849	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10197	-0-	-33	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9993	-0-	-237	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22
04	10860	X	9745	-0-	-1115	-0-	984	1	8761	2	N	-0-					22
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1085	1	9665	2	N	-0-					22
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1052	1	9693	2	N	-0-					22
*07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1061	1	9854	2	N	-0-					22
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29
04	14B2 EXT		1916	-0-	1916	3119	1172	1	683	2	N	55					84
							61	9									
05	14B2 EXT		4601	-0-	4601	7720	1234	1	3367	2	N	-0-					84
06	12258	X	4538	-0-	-7720	-0-	1157	1	3362	2	N	17					101
							19	9									
*07	3100	N	4736	-0-	1636	1636	1240	1	3496	2	N	-0-					101
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	148					N	NO RPT					101

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									
04	8880	X	8575	-0-	-305	-0-	587	1	7985	2	N	3					79
							3	9									
05	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	638	1	8200	2	N	-0-					79
06	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	595	1	8018	2	N	8					87
							9	9									
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	613	1	8178	2	N	5					92
							6	9									
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					92

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									
04	2848	N	2765	-0-	-83	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-					106
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	506	1	2207	2	Y	-0-					106
06	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	563	1	2224	2	Y	-0-					106
07	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	515	1	2145	2	Y	23					129
							25	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					129

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12819	-0-	-1041	-0-	829	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	919	1	11716	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12521	-0-	-949	-0-	851	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12758	-0-	-1161	-0-	888	1	11870	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					63
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			63
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6361	3	9	9	N	8					71
*07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5983	2	9	9	N	8	1	8			79
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					79

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4036	-0-	-1234	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109
04	7830	X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51					160
05	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7680	2	3	9	N	3					163
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7361	2	8	9	N	7					170
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	7450	2	20	9	N	18					188
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					188

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202
04	2640	N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-					202
05	3007	N	1860	-0-	-1147	-0-	428	1	1432	2	Y	-0-					202
06	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	487	1	2000	2	Y	-0-					202
*07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	507	1	2033	2	Y	-0-	202	7			-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-					114
05	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	780	1	2608	2	Y	-0-					114
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	591	1	2426	2	Y	-0-					114
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					114
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-					50
05	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	433	1	3100	2	N	-0-					50
06	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	434	1	3037	2	N	-0-					50
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	475	1	3280	2	N	-0-					50
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15360	X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14727	-0-	-742	-0-	14726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14610	X	13907	-0-	-703	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2270	-0-	-1090	-0-	324	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	455	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	428	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	422	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1895	-0-	-565	-0-	270	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3362	-0-	262	262	440	1	2922	2	N	-0-			-0-
06	2738	N	2476	-0-	-262	-0-	393	1	2083	2	N	-0-			-0-
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	394	1	2150	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-			-0-
04	11341	X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2	N	-0-			-0-
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	870	1	6055	2	N	-0-			-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	807	1	5448	2	N	-0-			-0-
*07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	865	1	5363	2	N	-0-			-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-			-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	447	1	6098	2	N	-0-			-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	454	1	6138	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	414	1	5466	2	N	-0-			-0-
*07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	422	1	5513	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	11162	-0-	-478	-0-	584	1	10578	2	N	-0-			-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	679	1	11616	2	N	-0-			-0-
06	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	646	1	11341	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	646	1	10777	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	161	-0-	-2319	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	1590	X	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	529	1	4449	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	503	1	4577	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	517	1	4768	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-			110
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-			110
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	863	1	5759	2	N	-0-			110
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	831	1	5021	2	N	-0-			110
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	841	1	4671	2	N	-0-			110
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13					66
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5282	2	42	9	N	38					104
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5050	3	7	9	N	6	28	1			82
*07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5189	2	15	9	N	14	74	1			22
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					22

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7475	-0-	-213	-0-	379	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7062	-0-	-348	-0-	421	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	405	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8344	-0-	-626	-0-	229	1	8115	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	249	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8148	-0-	-822	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8325	-0-	-944	-0-	240	1	8085	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-					167
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	171	1	3372	2	N	-0-					167
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	178	1	3333	2	N	-0-					167
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	278	1	4386	2	N	-0-					167
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-					167
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	598	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	563	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	578	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	634	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11344	-0-	-56	-0-	1021	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	1055	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10865	-0-	-535	-0-	1056	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10378	-0-	-1402	-0-	1070	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6868	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					7
06	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6294	2	8	9	Y	7					14
07	7099	X	6878	-0-	-221	-0-	6877	2	1	9	Y	1	8	1			7
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					7

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	364	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	320	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	442	1	3811	2	N	-0-					-0-
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	437	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	245	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	313	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	285	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									
04	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	631	1	5900	2	N	1					60
							1	9									
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	648	1	5781	2	N	-0-					60
06	6660	X	6411	-0-	-249	-0-	505	1	5902	2	N	4					64
							4	9									
07	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	519	1	5990	2	N	10					74
							11	9									
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					74

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					56
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2			N	-0-					56
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	2			N	-0-					56
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	2			N	-0-					56
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1	8003	2	N	-0-					66
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1427	1	8382	2	N	-0-					66
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1349	1	8228	2	N	175					241
							193	9									
*07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1413	1	8342	2	N	82	184	1			139
							90	9									
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					139

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	372	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	350	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	334	1	3484	2	N	-0-					-0-
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	320	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104
04	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					104
05	11656	X	10657	-0-	-999	-0-	10657	2			N	-0-					104
06	11220	X	10007	-0-	-1213	-0-	10007	2			N	-0-					104
07	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	10439	2			N	-0-					104
08	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	287	1	8692	2	N	3					216
							3	9									
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	282	1	8349	2	N	-0-					216
05	9052	X	8736	-0-	-316	-0-	292	1	8444	2	N	-0-					216
06	8760	X	8336	-0-	-424	-0-	282	1	8054	2	N	-0-					216
07	9052	X	8490	-0-	-562	-0-	292	1	8184	2	N	13	185	1			44
							14	9									
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					44

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	863	1	5821	2	N	2					61
							2	9									
04	6810	X	6385	-0-	-425	-0-	825	1	5560	2	N	-0-					61
05	7161	X	6471	-0-	-690	-0-	848	1	5623	2	N	-0-					61
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-	829	1	5116	2	N	111					172
							122	9									
07	7161	X	6538	-0-	-623	-0-	863	1	5611	2	N	58	180	1			50
							64	9									
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					50

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291	1	4996	2	N	31					224
							34	9									
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	276	1	3600	2	N	-0-					224
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	292	1	5978	2	N	-0-	184	1			40
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	282	1	6188	2	N	-0-					40
*07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	292	1	6511	2	N	-0-					40
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					40

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898	1	3001	2	Y	42					119
							46	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	886	1	2730	2	Y	-0-					119
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	988	1	2662	2	Y	-0-					119
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516	1	2990	2	Y	41					160
							45	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	521	1	2993	2	Y	-0-					160
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
04	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-					22
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	865	1	3681	2	Y	-0-					22
06	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	832	1	3505	2	Y	-0-					22
07	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	881	1	3726	2	Y	-0-					22
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					22

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10287	-0-	-1648	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6683	-0-	-4687	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8466	-0-	-2787	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9518	-0-	-1072	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4287	-0-	-4269	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	9									
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-					27
05	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	733	1	6530	2	N	32					59
							35	9									
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	540	1	6305	2	N	-0-					59
07	7564	X	6899	-0-	-665	-0-	550	1	6349	2	N	-0-					59
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1			86
05	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					86
06	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4181	2			N	-0-					86
07	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					86
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					86

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-					159
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	751	1	3048	2	N	9					168
							10	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	805	1	3188	2	N	-0-					168
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	802	1	3100	2	N	45					213
							50	9									
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	925	1	3430	2	N	-0-					213
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					213

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5					48
							6	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1227	1	4858	2	N	32					80
							35	9									
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1160	1	4481	2	N	13					93
							14	9									
07	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	1123	1	4163	2	N	5					98
							6	9									
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					98

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					243
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									
04	9090	X	6969	-0-	-2121	-0-	673	1	6296	2	N	-0-					81
05	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	616	1	5488	2	N	25					106
							28	9									
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	487	1	5691	2	N	8					114
							9	9									
07	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	519	1	5999	2	N	-0-					114
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					114

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9
04	7800	X	6869	-0-	-931	-0-	6862	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	8060	X	6870	-0-	-1190	-0-	6870	2			Y	-0-					7
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	6643	2	8	9	Y	7					14
07	7595	X	6426	-0-	-1169	-0-	6425	2	1	9	Y	1	8	1			7
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					7

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174
04	5670	X	5218	-0-	-452	-0-	252	1	4966	2	N	-0-					174
05	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	267	1	4998	2	N	-0-					174
06	5670	X	5006	-0-	-664	-0-	299	1	4707	2	N	-0-					174
07	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	277	1	4816	2	N	-0-					174
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1315	1	8148	2	Y	-0-					33
05	9548	X	9114	-0-	-434	-0-	1343	1	7727	2	Y	40					73
							44	9									
06	9240	X	8723	-0-	-517	-0-	1329	1	7394	2	Y	-0-					73
07	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	1350	1	7630	2	Y	-0-					73
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					73

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133
04	5670	X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	5393	2			Y	-0-					34
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			Y	-0-					34
07	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	5028	2			Y	-0-					34
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	9					99
							10	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	5652	2	Y	-0-					99
05	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	888	1	5850	2	Y	-0-	89	1			10
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	855	1	5435	2	Y	-0-					10
07	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	890	1	5556	2	Y	-0-					10
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	3429	2	Y	-0-					175
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	825	1	4042	2	Y	-0-					175
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	814	1	3970	2	Y	-0-					175
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	843	1	4059	2	Y	-0-					175
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					175

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6705	-0-	-859	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					99
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					99
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5754	2	34	9	N	31					130
*07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					162
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					162

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1	8			102
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					102
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5052	2	36	9	N	33					135
*07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			142
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					142

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4066	-0-	-708	-0-	309	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	328	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3805	-0-	-969	-0-	328	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									
04	8340	X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
							6	9									
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	771	1	6869	2	N	-0-					81
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	617	1	7208	2	N	1					82
							1	9									
07	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	624	1	7215	2	N	-0-					82
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					82

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	860	1	3242	2	N	23					55
							25	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	833	1	3080	2	N	20					75
							22	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	861	1	3431	2	N	20					95
							22	9									
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	809	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	760	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	805	1	5772	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11234	-0-	-2096	-0-	653	1	10581	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	10110	-0-	-2610	-0-	622	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10570	-0-	-1954	-0-	644	1	9926	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	-0-					35
05	6262	X	6247	-0-	-15	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					35
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	392	1	5737	2	N	-0-					35
07	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	405	1	5822	2	N	-0-					35
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	629	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	646	1	6001	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	681	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9
04	5160	X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5117	2	Y	-0-					7
06	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	277	1	4710	2	Y	7					14
							8	9									
07	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	285	1	4817	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	437	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	393	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	423	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26	1			102
05	5766	X	2923	-0-	-2843	-0-	427	1	2496	2	N	-0-					102
06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					102
07	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	394	1	4803	2	N	-0-					102
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					102

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113
04	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158	1			26
							78	9									
05	3007	X	647	-0-	-2360	-0-	94	1	553	2	N	-0-					26
06	3150	X	1502	-0-	-1648	-0-	125	1	1377	2	N	-0-					26
07	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	164	1	1999	2	N	-0-					26
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					26

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-					43
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133
04	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	6324	X	6132	-0-	-192	-0-	6132	2			Y	-0-					34
06	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			Y	-0-					34
07	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	2			Y	-0-					34
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					34

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5306	-0-	-1483	-0-	159	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4432	-0-	-1958	-0-	123	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4200	-0-	-2403	-0-	121	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119
04	5730	X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179	1			27
05	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	4431	2			N	-0-					27
06	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2119	2	7	9	N	6					33
*07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			55
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					55

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	0	W	5165	-0-	5165	179593	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245
*04	0	W	4786	-0-	4786	184379	4754	2	32	9	Y	29					274
*05	0	W	5091	-0-	5091	189470	5069	2	22	9	Y	20	176	1			118
*06	0	W	5563	-0-	5563	195033	5548	2	15	9	Y	14					132
*07	0	W	3672	-0-	3672	198705	3672	2			Y	-0-					147
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198705					Y	NO RPT					147

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7296	-0-	-82	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	452	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	585	1	3098	2	N	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									
04	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	536	1	3896	2	N	28					165
							31	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	556	1	4023	2	N	-0-					165
06	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	529	1	3655	2	N	-0-					165
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	538	1	3644	2	N	-0-					165
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	9					99
							10	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	624	1	4074	2	Y	-0-					99
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	-0-	89	1			10
06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	636	1	4044	2	Y	-0-					10
07	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	644	1	4019	2	Y	-0-					10
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					10

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	292	1	3903	2	N	-0-					180
06	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	250	1	3317	2	N	-0-					180
07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	280	1	3756	2	N	-0-					180
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	174	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	2	N	-0-					-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58
04	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	4128	3	25	9	N	23					81
05	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	3765	2	31	9	N	28	66	1			43
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	3542	3	19	9	N	17					60
*07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6141	2	10	9	N	9	28	1			41
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					41

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5593	3	140	9	N	127	184	1			70
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	2	103	9	N	94	120	1			44
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6254	3	80	9	N	73					117
*07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12248	2	61	9	N	55	149	1			23
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	393	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3011	-0-	-649	-0-	356	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	367	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					187
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					187
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	19	7	1			72
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					72
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863 50	1 9	3543	2	N	45					165
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	826 17	1 9	3224	2	N	15					180
05	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	836	1	3267	2	N	-0-					180
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	809	1	2996	2	N	-0-					180
07	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	850 28	1 9	2927	2	N	25	183	1			22
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					22

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213 30	1 9	4055	2	Y	27					77
04	5250	X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-					77
05	5239	X	3668	-0-	-1571	-0-	993	1	2675	2	Y	-0-					77
06	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	601	1	3482	2	Y	-0-					77
07	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	621 47	1 9	3567	2	Y	43					120
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	262 15	1 9	4562	2	Y	14					59
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-					59
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	263	1	4241	2	Y	-0-					59
06	4680	X	2759	-0-	-1921	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					59
07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	253	1	3955	2	Y	-0-					59
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	10 15	1 9	177	2	Y	14					59
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					59
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					59
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					59
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					59
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					59

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34					96
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					96
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					96
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					96
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					96
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436 17	1 9	7598	2	Y	15	95	1			23
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	423 33	1 9	7392	2	Y	30					53
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	479	1	7724	2	Y	-0-					53
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	504	1	7710	2	Y	-0-					53
*07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	533	1	8323	2	Y	-0-					53
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350 15	1 9	2773	2	Y	14					61
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-					61
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	-0-					61
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	363	1	2537	2	Y	-0-					61
07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	393	1	2712	2	Y	-0-					61
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6924	-0-	-1167	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6331	-0-	-1499	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	305	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5455	-0-	-245	-0-	260	1	5195	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	547	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	558	1	4810	2	N	-0-					-0-
*07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	669	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	621	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	591	1	5094	2	N	-0-					-0-
*07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	621	1	5522	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5311	-0-	2211	3073	534	1	4777	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	3343	340	1	2930	2	N	-0-					-0-
*07	7810	X	4467	-0-	-3343	-0-	451	1	4016	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	989	1	8748	2	N	-0-					-0-
05	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1043	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9261	-0-	-549	-0-	962	1	8299	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9713	-0-	-424	-0-	982	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					204
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					204
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					204
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					204
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					204

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7
04	8040	X	5075	-0-	-2965	-0-	5056	3	19	9	N	17					24
05	8091	X	5334	-0-	-2757	-0-	5314	2	20	9	N	18					42
06	6390	X	3265	-0-	-3125	-0-	3252	3	13	9	N	12					54
*07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6590	2	11	9	N	10					64
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					64

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872	1	2642	2	N	1	127	1			62
							1	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807	1	2395	2	N	-0-					62
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	876	1	2833	2	N	-0-					62
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	858	1	2494	2	N	-0-					62
07	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	887	1	2553	2	N	22					84
							24	9									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					84

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-					26
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	596	1	2640	2	Y	15					41
							17	9									
06	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	599	1	2340	2	Y	-0-					41
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	735	1	2909	2	Y	-0-					41
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					41

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-					-0-
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1004	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8713	-0-	-827	-0-	905	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	917	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	564	1	9730	2	Y	-0-					67
06	10500	X	9433	-0-	-1067	-0-	517	1	8916	2	Y	-0-					67
07	10478	X	9244	-0-	-1234	-0-	516	1	8728	2	Y	-0-					67
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76
05	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	270	1	4654	2	Y	-0-					76
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	286	1	4929	2	Y	-0-					76
07	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	285	1	4819	2	Y	-0-					76
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04	7680	X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62
05	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	352	1	6069	2	Y	-0-					62
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	366	1	6316	2	Y	-0-					62
07	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	367	1	6214	2	Y	-0-					62
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					62

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9074	-0-	-1652	-0-	1157	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8723	-0-	-1657	-0-	1002	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8887	-0-	-1839	-0-	1006	1	7881	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	577	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	590	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	558	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1012	1	5466	2	N	17					109
							19	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	921	1	3982	2	N	9					118
							10	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	875	1	3304	2	N	80					198
							88	9									
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	783	1	2924	2	N	2					200
							2	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					200

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	907	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	920	1	8240	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	902	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8974	-0-	-419	-0-	907	1	8067	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50
04	10470	X	8392	-0-	-2078	-0-	684	1	7708	2	N	-0-					50
05	9641	X	8791	-0-	-850	-0-	1158	1	7633	2	N	-0-					50
06	9330	X	7651	-0-	-1679	-0-	1136	1	6515	2	N	-0-					50
07	9176	X	8570	-0-	-606	-0-	1409	1	7161	2	N	-0-					50
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	345	1	3887	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	647	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3118	-0-	-2582	-0-	463	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	880	-0-	-5010	-0-	145	1	735	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									
04	9960	X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	-0-					55
05	10292	X	8460	-0-	-1832	-0-	1233	1	7089	2	N	125	136	1			44
							138	9									
06	9000	X	7942	-0-	-1058	-0-	1161	1	6781	2	N	-0-					44
07	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	1340	1	7095	2	N	-0-					44
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					44

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									
04	8359	X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	11					61
							12	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	390	1	2242	2	N	65	46	1			80
							72	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	428	1	2502	2	N	-0-					80
07	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	303	1	1605	2	N	-0-					80
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	712	2	Y	19					19
							21	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14
04	T. A.		30	-0-	30	111	3	1	15	2	Y	11					25
							12	9									
05	T. A.		77	-0-	77	188	13	1	64	2	Y	-0-					25
06	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					25
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5132	2			Y	-0-					20
05	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			Y	-0-					20
06	5550	X	4943	-0-	-607	-0-	4943	2			Y	-0-					20
07	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			Y	-0-					20
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231
04	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	736	1	4547	2	N	-0-					231
05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	774	1	4823	2	N	-0-					231
06	5850	X	5439	-0-	-411	-0-	761	1	4678	2	N	-0-					231
07	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	761	1	4930	2	N	-0-					231
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	14279	-0-	-136	-0-	1820	1	12459	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13007	-0-	-793	-0-	1494	1	11513	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13040	-0-	-1220	-0-	1475	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	N	-0-					-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8123	-0-	5023	11724	565	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	18517	X	6793	-0-	-11724	-0-	522	1	6271	2	N	-0-					-0-
*07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	536	1	6195	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	540	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7394	-0-	-1066	-0-	568	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7269	-0-	-1473	-0-	579	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-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-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234 29	1 9	1030	2	Y	26	64	1			50
04	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-					50
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	340	1	1485	2	Y	-0-					50
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	233	1	921	2	Y	-0-					50
07	1829	X	1610	-0-	-219	-0-	307 24	1 9	1279	2	Y	22					72
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96	1			13
							8	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	522	1	4841	2	Y	55					68
							61	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	552	1	4842	2	Y	-0-					68
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	601	1	4715	2	Y	-0-					68
07	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	629	1	4905	2	Y	26					94
							29	9									
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					94

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	612	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6869	-0-	-961	-0-	577	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	674	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
							33	9									
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	431	1	6940	2	Y	-0-					53
06	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	406	1	6202	2	Y	-0-					53
07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	457	1	7146	2	Y	-0-					53
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					53

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	532	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	490	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	419	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			6
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272 34	1 9	954	2	Y	31					128
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1241	1	580	2	Y	-0-					128
06	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1194	1	426	2	Y	-0-					128
07	1922	X	1739	-0-	-183	-0-	1243 1	1 9	495	2	Y	1	115	1			14
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398 29	1 9	1749	2	Y	26	64	1			50
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	362	1	1580	2	Y	-0-					50
06	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	373	1	1474	2	Y	-0-					50
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	383 24	1 9	1598	2	Y	22					72
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					72

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315 10	1 9	6354	2	Y	9	110	1			17
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1247 12	1 9	6159	2	Y	11					28
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1297	1	6551	2	Y	-0-					28
06	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	1268	1	6023	2	Y	-0-					28
07	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	1299	1	6373	2	Y	-0-					28
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					28

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324 30	1 9	2695	2	Y	27					85
04	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-					85
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	Y	-0-					85
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	324	1	2528	2	Y	-0-					85
07	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					85
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					85

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1 3	1 9	1	2	Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	854	1	9403	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	780	1	8603	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9187	-0-	-795	-0-	813	1	8374	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9939	-0-	-2027	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9273	-0-	-1947	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7476	-0-	-1284	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7547	-0-	-1505	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	827	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	968	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	713	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	747	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	569	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	763	1	5073	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	703	1	3722	2	N	-0-					-0-
*07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	756	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10679	-0-	-991	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10787	-0-	-1055	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9359	-0-	-1891	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-			53
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	843	1	5210	2	N	-0-			53
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	869	1	5419	2	N	-0-			53
06	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	784	1	4820	2	N	-0-			53
*07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	881	1	5707	2	N	-0-			53
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			102
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2345	3	50	9	N	45			147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			157
*07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	4941	2	54	9	N	49	172	1	34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3521	3	66	9	N	60					93
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3348	2	116	9	N	105	178	1	1	8	19
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	3	28	9	N	25					44
*07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					44
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					44

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	816	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	773	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	786	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-					119
05	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	211	1	1241	2	N	-0-					119
06	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	241	1	1471	2	N	22					141
							24	9									
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	230	1	1357	2	N	-0-					141
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					141

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-					68
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1087	1	3596	2	N	-0-					68
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1191	1	3865	2	N	-0-					68
*07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1001	1	3897	2	N	-0-					68
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					68

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									
04	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-					109
05	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	898	1	2971	2	Y	-0-					109
06	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	858	1	2782	2	Y	-0-					109
*07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	871	1	3392	2	Y	-0-	97	7			12
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-					48
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	573	1	2630	2	N	-0-					48
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	564	1	2494	2	N	-0-					48
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	613	1	2627	2	N	-0-					48
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					48

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823 19	1 9	2919	2	N	17					80
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-					80
05	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	680	1	3119	2	N	-0-					80
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	605	1	2672	2	N	-0-					80
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	632	1	2708	2	N	-0-					80
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					80

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909 9	1 9	3828	2	Y	8					105
04	4710	X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-					105
05	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	880	1	2912	2	Y	-0-					105
06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	853	1	2767	2	Y	-0-					105
*07	4743	X	3867	-0-	-876	-0-	790	1	3077	2	Y	-0-	97	7			8
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	717	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	669	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9238	-0-	-589	-0-	661	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-					-0-
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-					-0-
05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1161	1	15994	2	N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	1169	1	16481	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16412	-0-	-483	-0-	1208	1	15204	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	623	-0-	-8119	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7697	-0-	-642	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			1
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									
04	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1			26
05	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	560	1	3631	2	N	-0-					26
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	544	1	3570	2	N	54					80
							59	9									
07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	547	1	3630	2	N	-0-					80
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					80

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2087	-0-	-3710	-0-	804	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	1441	1	2856	2	N	-0-					-0-
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1868	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					47
04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-					47
05	3100	N	4538	-0-	1438	2485	342	1	4196	2	N	-0-					47
06	3000	N	4581	-0-	1581	4066	376	1	4205	2	N	-0-					47
*07	9048	X	4982	-0-	-4066	-0-	400	1	4582	2	N	-0-					47
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798 149	1 9	7874	2	N	135					226
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-					226
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	724	1	8893	2	N	-0-					226
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	766	1	8564	2	N	-0-					226
07	10075	X	9766	-0-	-309	-0-	785	1	8981	2	N	-0-					226
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					226

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	587	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7314	-0-	-186	-0-	568	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	625	1	6842	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	332	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	367	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	355	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	341	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	441	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	430	1	5222	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	434	1	5159	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	427	1	4675	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	6614	2	N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	569	1	6908	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	533	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6685	-0-	-724	-0-	560	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	12515	-0-	-55	-0-	654	1	11861	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	661	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	521	1	9147	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	11131	-0-	-1796	-0-	630	1	10501	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	2	N	-0-			-0-
04	15750	X	14192	-0-	-1558	-0-	1076	1	13116	2	N	-0-			-0-
05	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	1122	1	13349	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	13737	-0-	-2013	-0-	1088	1	12649	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14423	-0-	-860	-0-	1157	1	13266	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	521	1	6355	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	546	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	520	1	6050	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	550	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	2	N	-0-			-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	604	1	7358	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	630	1	7492	2	N	-0-			-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	622	1	7231	2	N	-0-			-0-
*07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	660	1	7575	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	2	N	-0-			-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	856	1	10431	2	N	-0-			-0-
05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	930	1	11065	2	N	-0-			-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	971	1	11290	2	N	-0-			-0-
*07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	1036	1	11880	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	2	N	-0-			-0-
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1044	1	12731	2	N	-0-			-0-
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1086	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	1044	1	12135	2	N	-0-			-0-
*07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1076	1	12345	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-			-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1027	1	12523	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	1144	1	13612	2	N	-0-			-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	1050	1	12204	2	N	-0-			-0-
*07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	977	1	11201	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	2	N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4590	2	N	-0-					-0-
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	246	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	413	1	7465	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6982	-0-	-892	-0-	379	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	397	1	7667	2	N	-0-					-0-
*07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8055	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8420	-0-	-1360	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	7675	-0-	-2462	-0-	7673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9810	X	7573	-0-	-2237	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6787	-0-	-3350	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113					233
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					233
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					233
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					233
*07	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-	177	1			56
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9505	-0-	-5	-0-	967	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	982	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8289	-0-	-2127	-0-	923	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5046	3	9	9	N	8					60
05	3048	N	993	-0-	-2055	-0-	993	2			N	-0-					60
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2532	3	20	9	N	18					78
*07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					81
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24
04	8160	X	8021	-0-	-139	-0-	964	1	6969	2	Y	80					104
							88	9									
05	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	991	1	7104	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	731	1	6127	2	Y	-0-					27
07	8122	X	6345	-0-	-1777	-0-	782	1	5563	2	Y	-0-					27
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					27

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	2276	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	2224	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4875	-0-	-1883	-0-	1606	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	597	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7212	-0-	-978	-0-	571	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	611	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-			-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-			-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	749	1	6217	2	N	-0-			-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	740	1	5768	2	N	-0-			-0-
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	755	1	5812	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-			-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-			-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1146	1	6283	2	N	-0-			-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	983	1	5575	2	N	-0-			-0-
*07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	990	1	5480	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2081	-0-	-1980	-0-	321	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	1302	-0-	-2628	-0-	195	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1393	-0-	-2265	-0-	213	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-			-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1170	1	6415	2	N	-0-			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1193	1	6767	2	N	-0-			-0-
*07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1178	1	6520	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-			-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-			-0-
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1073	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	810	1	7820	2	N	-0-			-0-
*07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	880	1	7857	2	N	-0-			-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-			-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	819	1	6472	2	N	-0-			-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	555	1	5357	2	N	-0-			-0-
*07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	600	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-			20
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-			20
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			20
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			20
*07	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-			20
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	198	1	1422	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	235	1	1972	2	Y	-0-					27
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	211	1	1499	2	Y	-0-					27
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					27

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	565	1	4202	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	547	1	3950	2	Y	-0-					56
07	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	473	1	4177	2	Y	-0-					56
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					56

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					104
06	1620	N	840	-0-	-780	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					104
07	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	547	1	1237	2	N	27	172	1			50
							30	9									
05	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	564	1	1360	2	N	-0-					50
06	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	547	1	1214	2	N	-0-					50
07	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	565	1	1170	2	N	40					90
							44	9									
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					57
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					57
07	1457	N	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
*07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	856	1	7554	2	N	-0-					-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	890	1	7505	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	891	1	7359	2	N	-0-					-0-
*07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	946	1	7553	2	N	-0-					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41	9	N	37	167	1			19
05	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	4043	2	63	9	N	57					76
06	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	3933	3	35	9	N	32					108
*07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4273	2	17	9	N	15					123
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					123

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	107	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	106	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
*07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
04	13530	X	12773	-0-	-757	-0-	228	1	12545	2	N	-0-			-0-
05	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	241	1	12264	2	N	-0-			-0-
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	404	1	11484	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12128	-0-	-1078	-0-	407	1	11721	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9560	-0-	-550	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	9754	-0-	-693	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
06	10110	X	9254	-0-	-856	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-			-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-			-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	841	1	7096	2	N	-0-			-0-
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	815	1	6733	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	789	1	6300	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1			5
							53	9									
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	494	1	4078	2	Y	59					64
							65	9									
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	572	1	4507	2	Y	122					186
							134	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186
*07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	616	1	4689	2	Y	131	125	1			192
							144	9									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					192

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4832	2	N	20					100
							22	9									
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	324	1	4852	2	N	-0-					100
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	357	1	5022	2	N	-0-					100
06	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	319	1	4616	2	N	-0-					100
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	329	1	4644	2	N	-0-					100
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					100

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	249	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2191	2	N	-0-					-0-
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	452	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	512	1	4417	2	N	-0-					-0-
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	498	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	533	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	494	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	534	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	447	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4399	-0-	-1301	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
*07	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			1
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3	9	N	3					52
05	5704	X	1559	-0-	-4145	-0-	1552	2	7	9	N	6					58
06	5520	X	1406	-0-	-4114	-0-	1405	3	1	9	N	1	1	8			58
*07	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	5000	2	3	9	N	3	2	8			61
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	462	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	492	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4771	-0-	-127	-0-	482	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	809 15	1 9	6413	2	Y	14					62
04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-					62
05	6820 X	6710	-0-	-110	-0-	822	1	5888	2	Y	-0-					62
06	6840 X	5698	-0-	-1142	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					62
07	7068 X	4565	-0-	-2503	-0-	577	1	3988	2	Y	-0-					62
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					62

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41
04	3030 X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3			N	-0-					41
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					41
06	3240 X	2222	-0-	-1018	-0-	2185	3	37	9	N	34	1	8			74
*07	3348 X	3163	-0-	-185	-0-	3139	2	24	9	N	22					96
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	131	1	2304	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	93	1	1658	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	2430	N	1287	-0-	-1143	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	116	1	2259	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109
04	11730	X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	91	1			18
05	11563	X	10972	-0-	-591	-0-	10972	2			N	-0-					18
06	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10475	2	76	9	N	69					87
07	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10647	2	31	9	N	28					115
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					115

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	488	1	5826	2	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	489	1	5883	2	N	-0-					-0-
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	523	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1	6734	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	774	1	6397	2	Y	6					7
							7	9									
05	7657	X	6087	-0-	-1570	-0-	684	1	5385	2	Y	16					23
							18	9									
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23
07	7533	X	5158	-0-	-2375	-0-	597	1	4544	2	Y	15	15	1			23
							17	9									
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					23

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	81	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					41
05	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	3341	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	3	2	9	N	2	2	8			41
*07	4867	X	1059	-0-	-3808	-0-	1059	2			N	-0-					41
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1	12096	2	Y	14					28
							15	9									
04	15300	X	13073	-0-	-2227	-0-	706	1	12367	2	Y	-0-	21	1			7
05	15810	X	12765	-0-	-3045	-0-	676	1	12060	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14
07	13485	X	12336	-0-	-1149	-0-	600	1	11713	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					14

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18	9	N	16					82
05	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	2201	2			N	-0-					82
06	4200	X	2006	-0-	-2194	-0-	1992	3	14	9	N	13	1	8			94
*07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					94
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					94

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

03	8277	X	6098	-0-	-2179	-0-	6000	2	98	9	N	89					128
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-	97	1			31
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8974	2	28	9	N	25					56
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8481	2	43	9	N	39					95
*07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8673	2	74	9	N	67					162
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					162

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	N	6					81
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	N	66	3	8			144
*06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2908	3	3	9	N	3					147
*07	3100	X	1938	-0-	-1162	-0-	1928	2	10	9	N	9	3	8			156
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7					50
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12	1	8			61
*06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1736	3	30	9	N	27					88
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95
04	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					95
05	1924	N	1654	-0-	-270	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			95
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	3	2	9	N	2					97
*07	1302	X	955	-0-	-347	-0-	947	2	8	9	N	7	2	8			104
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					104

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3307	3	3	9	N	3					87
05	2576	N	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					87
06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2054	3	9	9	N	8					95
*07	2542	X	1558	-0-	-984	-0-	1551	2	7	9	N	6	1	8			101
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					101

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	959	1	7397	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8713	-0-	-525	-0-	1025	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	1012	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7358	-0-	-1570	-0-	1006	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9261	-0-	-849	-0-	1063	1	8198	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9335	-0-	-523	-0-	1098	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	1054	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7990	-0-	-1589	-0-	1093	1	6897	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13352	-0-	-568	-0-	1532	1	11820	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	1582	1	11860	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12906	-0-	-414	-0-	1616	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12960	-0-	-835	-0-	1773	1	11187	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84
04	18480	X	18129	-0-	-351	-0-	18059	2	70	9	N	64					148
05	18848	X	18134	-0-	-714	-0-	18134	2			N	-0-					148
06	18270	X	16886	-0-	-1384	-0-	16806	2	80	9	N	73					221
07	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					221
08	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
*07	527	N	181	-0-	-346	-0-	177	2	4	9	N	4	4	8			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	2	N	-0-					108
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	385	1	7209	2	N	-0-					108
06	7020	X	2592	-0-	-4428	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					108
07	7254	X	4641	-0-	-2613	-0-	253	1	4388	2	N	-0-					108
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					108

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					50
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4548	2	48	9	N	44	2	8			92
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4123	3	18	9	N	16	1	8			107
*07	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3739	2	63	9	N	57	1	8			164
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					164

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			30
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14273	-0-	-427	-0-	746	1	13527	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	13969	-0-	-1345	-0-	771	1	13198	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13679	-0-	-1141	-0-	737	1	12942	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13117	-0-	-2197	-0-	742	1	12375	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	3	3	9	N	3					98
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2378	2	118	9	N	107					205
06	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	2156	3	65	9	N	59	186	1			78
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30	2	8			108
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	316	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	316	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	237	1	2040	2	N	-0-					-0-
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	270	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	457	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	496	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	469	1	4046	2	N	-0-					-0-
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	514	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4546	3	7	9	N	6					125
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2951	2	45	9	N	41	1	8			165
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2765	3	78	9	N	71	143	1	1	8	92
*07	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1775	2	24	9	N	22					114
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					114

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					45
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	292	1	6804	2	N	-0-					45
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	272	1	6569	2	N	76					121
							84	9									
*07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	287	1	6956	2	N	-0-					121
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					121

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3840	3	7	9	N	6					37
05	3379	X	1605	-0-	-1774	-0-	1577	2	28	9	N	25	2	8			60
*06	3270	X	1437	-0-	-1833	-0-	1430	3	7	9	N	6	2	8			64
*07	3968	X	901	-0-	-3067	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			66
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					66

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1204	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1159	1	5481	2	N	-0-					-0-
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	1187	1	5347	2	N	-0-					-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12839	-0-	-1576	-0-	746	1	12093	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11683	-0-	-2267	-0-	719	1	10964	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	741	1	11410	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			43
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11906	-0-	-2633	-0-	692	1	11214	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11002	-0-	-2408	-0-	677	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11542	-0-	-1695	-0-	703	1	10839	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			100
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35
04	7650	X	5650	-0-	-2000	-0-	5643	3	7	9	N	6					41
05	7316	X	6125	-0-	-1191	-0-	6107	2	18	9	N	16					57
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5805	3	7	9	N	6					63
*07	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					63
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					63

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					34
05	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4208	2	121	9	Y	110					144
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2756	3	9	9	Y	8	40	1			112
*07	DLQ G-10		8624	-0-	8624	11389	8624	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11389					Y	NO RPT					112

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					126
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					126
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					126
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37
04	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					37
05	9083	X	8997	-0-	-86	-0-	8997	2			N	-0-					37
06	8790	X	8555	-0-	-235	-0-	8552	3	3	9	N	3					40
*07	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	8817	2			N	-0-					40
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					40

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-					118
04	11490	X	11065	-0-	-425	-0-	493	1	10572	2	Y	-0-					118
05	11873	X	11665	-0-	-208	-0-	506	1	11159	2	Y	-0-					118
06	11250	X	11093	-0-	-157	-0-	511	1	10575	2	Y	6	47	1			77
							7	9									
07	11625	X	10914	-0-	-711	-0-	518	1	10396	2	Y	-0-					77
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					77

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	893	1	6886	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	7541	-0-	-3092	-0-	887	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8134	-0-	-2156	-0-	1019	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8055	-0-	-2578	-0-	1102	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41
04	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7	9	N	6					47
05	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4385	2	77	9	N	70	1	8			116
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4176	3	32	9	N	29	112	1	1	8	32
*07	5301	X	3469	-0-	-1832	-0-	3438	2	31	9	N	28					60
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					60

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102
04	7140	X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157	9	N	143	189	1			56
05	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5539	2	65	9	N	59	1	8			114
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5276	3	113	9	N	103	132	1	1	8	84
*07	7161	X	6239	-0-	-922	-0-	6159	2	80	9	N	73	1	8			157
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					157

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	224	1	4810	2	Y	-0-					28
05	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	215	1	4738	2	Y	-0-					28
06	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	191	1	3947	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
07	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	206	1	4136	2	Y	-0-					4
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	14048	-0-	-1312	-0-	1612	1	12436	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	14287	-0-	-1709	-0-	1681	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13783	-0-	-1697	-0-	1726	1	12057	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	12680	-0-	-3316	-0-	1734	1	10946	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	528	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	4624	X	4225	-0-	-399	-0-	497	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	315	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	306	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	692	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	700	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	701	1	4895	2	N	-0-					-0-
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	536	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			114
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	903	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9346	-0-	-698	-0-	939	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8735	-0-	-985	-0-	908	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8876	-0-	-1168	-0-	897	1	7979	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	828	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	7868	-0-	-304	-0-	926	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3450	-0-	-4320	-0-	432	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	410	-0-	-7619	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	613	-0-	613	1134	70	1	543	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	199	-0-	199	1333	23	1	176	2	N	-0-					-0-
06	1429	X	96	-0-	-1333	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
07	620	N	83	-0-	-537	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	857	1	7579	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	887	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8198	-0-	-772	-0-	852	1	7346	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8250	-0-	-1019	-0-	834	1	7416	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8387	3	52	9	N	47					138
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7472	2	108	9	N	98	187	1			49
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					88
*07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14614	2	28	9	N	25					113
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					113

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	996	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	963	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	936	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					69
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3770	2	35	9	N	32	2	8			99
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4771	3	53	9	N	48	72	1	1	8	74
*07	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2419	2	13	9	N	12	1	8			86
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					86

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	3	6	9	N	5	174	1			27
05	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5248	2	80	9	N	73	1	8			99
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6641	3	88	9	N	80	95	1	1	8	83
*07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6057	2	32	9	N	29	1	8			112
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					112

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-					-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	560	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	493	1	6756	2	N	-0-					-0-
*07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	500	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3921	-0-	-4449	-0-	285	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	385	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	402	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	N	8					27
05	3224	X	1649	-0-	-1575	-0-	1558	2	91	9	N	83					110
06	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	1971	3	29	9	N	26	121	1			15
*07	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2827	2	25	9	N	23	1	8			38
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					38

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61
04	3450	X	2596	-0-	-854	-0-	2596	3			N	-0-					61
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					61
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					61
*07	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2477	2	19	9	N	17					78
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					78

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-					-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	445	1	7737	2	Y	-0-					-0-
*07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	369	1	7209	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	8952	-0-	-2766	-0-	918	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	981	1	11023	2	N	-0-					-0-
*07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	1029	1	11118	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	549	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	512	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	503	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	620	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7659	-0-	-1401	-0-	521	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	611	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10511	-0-	-2719	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11069	-0-	-2602	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8767	-0-	-378	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	N	36					81
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	2607	2	41	9	N	37	1	8			117
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	2528	3	15	9	N	14					131
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5336	2	9	9	N	8					139
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					139

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11559	-0-	-438	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10661	-0-	-949	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10213	-0-	-1784	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108
04	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1300	3	40	9	N	36	61	1			83
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					83
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4801	3	31	9	N	28	2	8			109
*07	3100	N	6523	-0-	3423	3423	6501	2	22	9	N	20	3	8			129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3423					N	NO RPT					129

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	781	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5602	-0-	-368	-0-	741	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5551	-0-	-1207	-0-	712	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9702	-0-	-1520	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2343	3	7	9	N	6					72
05	3038	X	71	-0-	-2967	-0-	40	2	31	9	N	28					100
06	2940	X	56	-0-	-2884	-0-	50	3	6	9	N	5	4	8			101
*07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2617	2	32	9	N	29	1	8			130
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					130

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					98
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					98
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					98
*07	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6165	3	32	9	N	29	76	1			39
05	5859	X	3777	-0-	-2082	-0-	3756	2	21	9	N	19					58
06	5670	X	5430	-0-	-240	-0-	5390	3	40	9	N	36					94
*07	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5418	2	32	9	N	29	50	1			73
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					73

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5010	3	12	9	N	11					28
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					42
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2671	3			N	-0-					42
*07	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	3274	2	43	9	N	39					81
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52
04	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-					52
05	10664	X	10477	-0-	-187	-0-	454	1	10023	2	Y	-0-					52
06	10200	X	10038	-0-	-162	-0-	463	1	9568	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
07	10540	X	9716	-0-	-824	-0-	461	1	9255	2	Y	-0-					14
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					14

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6405	3	45	9	N	41					58
05	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3518	2	52	9	N	47					105
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2951	3	45	9	N	41					146
*07	4867	X	2726	-0-	-2141	-0-	2693	2	33	9	N	30	130	1			46
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					46

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4485	3	13	9	N	12	106	1			44
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					44
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	19	1	8			62
*07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	8			63
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					63

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
04	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15					16
							17	9									
05	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	557	1	4389	2	Y	33					49
							36	9									
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4642	2	Y	-0-					49
*07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	607	1	4619	2	Y	33	33	1			49
							36	9									
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					49

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10353	-0-	-1347	-0-	194	1	10159	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	188	1	9676	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9104	-0-	-2596	-0-	177	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	183	1	9080	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-					-0-
04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1808	1	21707	2	N	-0-					-0-
05	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	1788	1	21479	2	N	-0-					-0-
06	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1722	1	20189	2	N	-0-					-0-
*07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1826	1	20828	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5044	-0-	-2486	-0-	388	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	611	1	7336	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	522	1	6124	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2510	-0-	-2698	-0-	202	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10310	-0-	-1210	-0-	858	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10453	-0-	-1451	-0-	880	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9787	-0-	-1193	-0-	847	1	8940	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10340	-0-	-1006	-0-	870	1	9470	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1456	1	16034	2	N	-0-					-0-
05	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	1556	1	16935	2	N	-0-					-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1531	1	16168	2	N	-0-					-0-
*07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1588	1	17275	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22					85
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2097	2	31	9	N	28					113
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1941	3	13	9	N	12					125
*07	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	1871	2	51	9	N	46	125	1			46
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					46

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
*07	12028	X	4541	-0-	-7487	-0-	4540	2	1	9	N	1	1	8			1
08	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	195	-0-	-1215	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	183	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10644	-0-	-702	-0-	203	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9365	-0-	-1615	-0-	182	1	9183	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9053	-0-	-1735	-0-	179	1	8874	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					199
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	2	1	9	N	1	1	8			199
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					199
*07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10278	2	2	9	N	2	2	8			199
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	53	-0-	-1057	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	570	-0-	-6420	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
05	16895	X	5262	-0-	-11633	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6555	-0-	-285	-0-	745	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	785	1	5934	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5946	2	N	-0-					-0-
*07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	804	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3659	-0-	-1081	-0-	416	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	414	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2851	-0-	-1829	-0-	343	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	1872	-0-	-2964	-0-	181	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7731	-0-	-309	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			1
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					1

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	3	57	9	Y	52					129
05	930	N	199	-0-	-731	-0-	168	2	31	9	Y	28	61	1			96
06	DLQ G-10		247	-0-	247	247	207	3	40	9	Y	36					132
*07	DLQ G-10		965	-0-	965	1212	957	2	8	9	Y	7	1	8			139
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1212					Y	NO RPT					139

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4436	3	21	9	Y	19					80
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	4	1	8			83
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					94
*07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1009	2	9	9	Y	8					102
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1018					Y	NO RPT					102

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6953	-0-	-146	-0-	534	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	478	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	528	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	21420	X	20487	-0-	-933	-0-	1575	1	18912	2	N	-0-					-0-
05	22134	X	20236	-0-	-1898	-0-	1555	1	18681	2	N	-0-					-0-
06	21420	X	20608	-0-	-812	-0-	1619	1	18989	2	N	-0-					-0-
*07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	1724	1	19670	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1203	-0-	-719	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-					73
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			Y	-0-					73
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			Y	-0-					73
*06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	1731	3	36	9	Y	33					106
*07	DLQ G-10		610	-0-	610	2377	610	2			Y	-0-					106
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2377					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3615	3	67	9	Y	61					100
05	1612	X	143	-0-	-1469	-0-	102	2	41	9	Y	37	116	1	1	8	20
06	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					20
*07	DLQ G-10		457	-0-	457	583	454	2	3	9	Y	3	3	8			23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					23

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104
04	6270	X	5790	-0-	-480	-0-	5773	3	17	9	N	15					119
05	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5554	2	64	9	N	58					177
06	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5309	3	50	9	N	45	159	1			63
*07	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5754	2	55	9	N	50	90	1			23
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					23

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	355	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	380	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	345	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	352	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-	20	1			80
05	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			N	-0-					80
06	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	3			N	-0-					80
*07	6355	X	5464	-0-	-891	-0-	5463	2	1	9	N	1	1	8			81
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					81

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	746	1	8955	2	N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	845	1	10149	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	754	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-	764	1	8713	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					81
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					81
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					81
*07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					81
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					113
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3798	2	3	9	N	3					116
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					116
*07	8618	X	3228	-0-	-5390	-0-	3225	2	3	9	N	3					119
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					119

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					75
05	6076	X	4670	-0-	-1406	-0-	4667	2	3	9	N	3					78
06	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4987	3			N	-0-					78
*07	12369	X	3945	-0-	-8424	-0-	3945	2			N	-0-					78
08	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					78

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	67	1			30
05	4743	X	3595	-0-	-1148	-0-	3576	2	19	9	N	17					47
06	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	3449	3	9	9	N	8					55
*07	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2164	2	15	9	N	14					69
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					69

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1535	1	15229	2	N	2					37
							2	9									
05	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	1623	1	15617	2	N	-0-					37
06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1557	1	14279	2	N	-0-					37
07	15748	X	15475	-0-	-273	-0-	1534	1	13941	2	N	-0-					37
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					37

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1434	1	14221	2	N	2					37
							2	9									
05	16089	X	15652	-0-	-437	-0-	1473	1	14179	2	N	-0-					37
06	15600	X	14927	-0-	-673	-0-	1468	1	13459	2	N	-0-					37
07	16120	X	15375	-0-	-745	-0-	1524	1	13851	2	N	-0-					37
08	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					37

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17					114
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1924	2	21	9	N	19					133
06	2850	X	1791	-0-	-1059	-0-	1782	3	9	9	N	8					141
*07	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2960	2	6	9	N	5	2	8			146
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					146

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19					22
05	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4803	2	33	9	N	30	2	8			50
06	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4450	3	43	9	N	39					89
*07	5797	X	3049	-0-	-2748	-0-	3049	2			N	-0-					89
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					89

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13022	-0-	-958	-0-	245	1	12777	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13395	-0-	-1051	-0-	255	1	13140	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12863	-0-	-1117	-0-	250	1	12613	2	N	-0-					-0-
*07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	279	1	13838	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	11463	-0-	-3717	-0-	215	1	11248	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	221	1	11401	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11265	-0-	-1665	-0-	219	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11638	-0-	-1723	-0-	230	1	11408	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	2	N	-0-			-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	189	1	9882	2	N	-0-			-0-
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	195	1	10052	2	N	-0-			-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	191	1	9640	2	N	-0-			-0-
*07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	190	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	2849	-0-	-3391	-0-	54	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	100	1	5156	2	N	-0-			-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	102	1	5134	2	N	-0-			-0-
*07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	100	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	140	1	7293	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	143	1	7376	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	142	1	7199	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7417	-0-	-922	-0-	146	1	7271	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8054	-0-	-1426	-0-	924	1	7130	2	N	-0-			-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1049	1	7867	2	N	-0-			-0-
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1158	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	1222	1	7715	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	2	N	-0-			-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	151	1	7896	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	159	1	8180	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	161	1	8113	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8465	-0-	-122	-0-	167	1	8298	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	134	1	7025	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7543	-0-	-1199	-0-	144	1	7399	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	144	1	7259	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	154	1	7657	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2843	-0-	-757	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2217	-0-	-1720	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	189	1			116
05	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6621	2	213	9	N	194	186	1			124
06	7320	X	6343	-0-	-977	-0-	6135	3	208	9	N	189	187	1			126
*07	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	6825	2	108	9	N	98	185	1	1	8	39
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					39

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			47
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6526	2	11	9	N	10					57
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					57
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					60
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					60

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	3	44	9	N	40	98	1			39
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5375	2	40	9	N	36					75
06	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5185	3	15	9	N	14					89
*07	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	4747	2	12	9	N	11					100
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					100

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61
04	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					61
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					61
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					61
*07	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					61
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15					162
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9373	2	11	9	N	10					172
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13402	2	58	9	N	53					225
*07	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					237
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					237

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					11
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					117
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6299	2	3	9	N	3	96	1			24
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6546	3	9	9	N	8					32
*07	7998	X	6665	-0-	-1333	-0-	6662	2	3	9	N	3					35
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					35

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19	9	N	17					92
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2884	2	19	9	N	17					109
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	2796	3	9	9	N	8					117
*07	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	2908	2	2	9	N	2	81	1			38
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					38

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3	9	N	3					61
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					61
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5280	3	28	9	N	25					86
*07	7657	X	5594	-0-	-2063	-0-	5594	2			N	-0-					86
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	512	1	10784	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	11553	-0-	-2056	-0-	533	1	11020	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	11388	-0-	-1782	-0-	542	1	10846	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	565	1	10982	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	2	N	-0-			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-			-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	289	1	5976	2	N	-0-			-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	298	1	5966	2	N	-0-			-0-
*07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	354	1	6875	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14031	-0-	-2829	-0-	636	1	13395	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	14216	-0-	-2369	-0-	656	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	664	1	13280	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14095	-0-	-1436	-0-	690	1	13405	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	342	1	7195	2	N	-0-			-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	378	1	7811	2	N	-0-			-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	369	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	367	1	7131	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	14231	-0-	-2239	-0-	645	1	13586	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	14479	-0-	-2540	-0-	668	1	13811	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	12888	-0-	-3582	-0-	613	1	12275	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	13612	-0-	-1950	-0-	666	1	12946	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18250	-0-	-1340	-0-	827	1	17423	2	N	-0-			-0-
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	860	1	17788	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	17647	-0-	-23	-0-	840	1	16807	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	16562	-0-	-2286	-0-	810	1	15752	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	115	-0-	-7449	-0-	12	1	103	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	584	1	6562	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	5777	-0-	-4019	-0-	489	1	5288	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	9725	-0-	-2065	-0-	629	1	9096	2	N	-0-					-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	860	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11215	-0-	-155	-0-	762	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10475	-0-	-1274	-0-	729	1	9746	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9617	-0-	-1295	-0-	700	1	8917	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	587	1	8044	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	593	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7039	-0-	-2602	-0-	512	1	6527	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	6062	-0-	-3268	-0-	412	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6235	-0-	-3375	-0-	434	1	5801	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9785	-0-	-848	-0-	712	1	9073	2	N	-0-					-0-
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	659	1	9038	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	657	1	8781	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	403	1	5140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	373	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	376	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24	9	N	22					113
05	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3391	2	83	9	N	75	160	1			28
06	4950	X	3781	-0-	-1169	-0-	3736	3	45	9	N	41					69
*07	5239	X	4060	-0-	-1179	-0-	4047	2	13	9	N	12	1	8			81
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					81

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39
04	2340	N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28	9	N	25					64
05	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1275	2	8	9	N	7	1	8			70
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					70
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	875	2	2	9	N	2	1	8			44
06	1170	N	797	-0-	-373	-0-	797	2			N	-0-					44
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10757	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10982	2	2	9	N	2	2	8			2
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					2

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10410	X	9372	-0-	-1038	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
*07	10757	X	9306	-0-	-1451	-0-	9305	2	1	9	N	1	1	8			1
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					1

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	17468	-0-	-574	-0-	2695	1	14773	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	16008	-0-	-1422	-0-	2399	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16638	-0-	-1373	-0-	2546	1	14092	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	4931	-0-	-3470	-0-	761	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7772	-0-	-358	-0-	1165	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7272	-0-	-1129	-0-	1113	1	6159	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1886	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11577	-0-	-3	-0-	1735	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10990	-0-	-976	-0-	1682	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3686	-0-	-1181	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5093	-0-	-2843	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3723	-0-	-3957	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	2474	-0-	-5462	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9701	-0-	-1552	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9866	-0-	-934	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5					63
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36	9	N	33					96
05	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2549	2	25	9	N	23	72	1			47
06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2625	3	24	9	N	22					69
*07	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	2600	2	15	9	N	14					83
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					83

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41
04	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52	9	N	47					88
05	3100	N	2195	-0-	-905	685	2129	2	66	9	N	60	107	1			41
*06	2878	N	2193	-0-	-685	-0-	2193	3			N	-0-					41
*07	3100	X	1492	-0-	-1608	-0-	1482	2	10	9	N	9	1	8			50
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	805	1	3287	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	768	1	2976	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	837	1	2974	2	Y	42					85
							46	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	441	1	1801	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	433	1	1677	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	491	1	1746	2	Y	21					43
							23	9									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					43

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	1	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			7
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8381	-0-	-1167	-0-	1293	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7981	-0-	-809	-0-	1196	1	6785	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	1239	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1			35
							4	9									
05	15252	X	14959	-0-	-293	-0-	786	1	14030	2	Y	130	96	1			69
							143	9									
06	16350	X	13102	-0-	-3248	-0-	713	1	12389	2	Y	-0-					69
07	16895	X	13572	-0-	-3323	-0-	655	1	12804	2	Y	103	103	1			69
							113	9									
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					69

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36
04	8220	X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1			27
							25	9									
05	8494	X	6898	-0-	-1596	-0-	2586	1	4312	2	Y	-0-					27
06	6900	X	6408	-0-	-492	-0-	2428	1	3947	2	Y	30					57
							33	9									
07	7130	X	6631	-0-	-499	-0-	2517	1	4113	2	Y	1	30	1			28
							1	9									
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1			14
							1	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	428	1	7635	2	Y	52	38	1			28
							57	9									
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	427	1	7418	2	Y	-0-					28
*07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	392	1	7653	2	Y	41	41	1			28
							45	9									
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					28

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2730	X	2582	-0-	-148	-0-	540	1	2018	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	514	1	2100	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	605	1	2342	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	675	1	2400	2	Y	21					43
							23	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					43

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1385	1	5175	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1359	1	5549	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	1344	1	5205	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	6913	X	6685	-0-	-228	-0-	1458	1	5181	2	Y	42					85
							46	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					85

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	544	1	4182	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	465	1	3777	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	506	1	3893	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21
04	6540	X	4237	-0-	-2303	-0-	469	1	3753	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
05	6758	X	3019	-0-	-3739	-0-	348	1	2671	2	Y	-0-					16
06	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	417	1	3392	2	Y	17					33
							19	9									
07	6293	X	3083	-0-	-3210	-0-	354	1	2728	2	Y	1	18	1			16
							1	9									
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	496	1	3525	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	225	1	3842	2	Y	-0-					-0-
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	244	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6112	-0-	-728	-0-	509	1	5603	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6207	-0-	-861	-0-	329	1	5878	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	311	1	5283	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	333	1	5628	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	443	1	4867	2	Y	29	40	1			34
							32	9									
05	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	289	1	5161	2	Y	-0-					34
06	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	271	1	4611	2	Y	37					71
							41	9									
07	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	278	1	4706	2	Y	2	38	1			35
							2	9									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					35

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					219
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	617	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	429	1	805	2	N	-0-					-0-
06	360	X	274	-0-	-86	-0-	108	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	N	-0-					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1513	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	2063	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	2101	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	2031	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	196	1	3506	2	Y	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	225	1	3831	2	Y	-0-					-0-
*07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	88	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	198	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	194	1	315	2	Y	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	110	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-					15
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	761	1	5074	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	843	1	5989	2	Y	-0-					11
06	7380	X	5697	-0-	-1683	-0-	315	1	5368	2	Y	13					24
							14	9									
07	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	275	1	4556	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					12

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3	9	N	3					43
05	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					43
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					43
*07	4464	X	3260	-0-	-1204	-0-	3260	2			N	-0-					43
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	N	3					133
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2412	2	6	9	N	5					138
06	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	2255	3			N	-0-					138
*07	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT					138

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					30
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	2	36	9	N	33					63
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4329	3	3	9	N	3					66
*07	9424	X	3560	-0-	-5864	-0-	3557	2	3	9	N	3					69
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					69

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					77
05	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4167	2	24	9	N	22					99
06	4680	X	1342	-0-	-3338	-0-	1286	2	56	9	N	51	149	1			1
*07	7998	X	2322	-0-	-5676	-0-	2291	2	31	9	N	28					29
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					29

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1910	3	7	9	N	6					133
05	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1876	2	15	9	N	14					147
06	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1758	3	11	9	N	10	45	1			112
*07	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	117	2	21	9	N	19					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					75
05	5735	X	3999	-0-	-1736	-0-	3993	2	6	9	N	5	5	8			75
06	4830	X	3749	-0-	-1081	-0-	3742	3	7	9	N	6	2	8			79
*07	6231	X	3428	-0-	-2803	-0-	3414	2	14	9	N	13	4	8			92
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					92

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
*07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9843	-0-	-5877	-0-	185	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	11184	-0-	-3820	-0-	213	1	10971	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	11015	-0-	-3505	-0-	214	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	10901	-0-	-4103	-0-	215	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

03	9610	X	9142	-0-	-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	159	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8569	-0-	-669	-0-	163	1	8406	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8404	-0-	-536	-0-	163	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	168	1	8340	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

03	21855	X	20547	-0-	-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	19227	-0-	-1923	-0-	361	1	18866	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19554	-0-	-1216	-0-	372	1	19182	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18520	-0-	-1400	-0-	359	1	18161	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	19367	-0-	-1217	-0-	382	1	18985	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

03	14694	X	13172	-0-	-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13393	-0-	-47	-0-	252	1	13141	2	N	-0-					-0-
05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	266	1	13703	2	N	-0-					-0-
06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	262	1	13227	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13495	-0-	-331	-0-	266	1	13229	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	224	1	11710	2	N	-0-					-0-
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	230	1	11826	2	N	-0-					-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	224	1	11338	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	226	1	11221	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	12206	-0-	-1954	-0-	229	1	11977	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12250	-0-	-1297	-0-	233	1	12017	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	237	1	11958	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12092	-0-	-1424	-0-	239	1	11853	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108
04	1260	N	454	-0-	-806	-0-	451	3	3	9	N	3					111
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	406	2	4	9	N	4	1	8			114
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					114
*07	465	N	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	N	1	1	8			115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116
04	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1			31
05	5363	X	1587	-0-	-3776	-0-	1568	2	19	9	N	17					48
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5657	3	95	9	N	86					134
*07	5363	X	144	-0-	-5219	-0-	141	2	3	9	N	3					137
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					137

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					102
05	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			102
06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					102
*07	5332	X	3127	-0-	-2205	-0-	3115	2	12	9	N	11					113
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					113

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1			27
05	3441	X	1681	-0-	-1760	-0-	1641	2	40	9	N	36					63
06	3690	X	1135	-0-	-2555	-0-	1126	3	9	9	N	8					71
*07	5580	X	3840	-0-	-1740	-0-	3827	2	13	9	N	12	1	8			83
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					83

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
*07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3	3	8			3
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					3

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0			40
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	2	2	9	N	2	2	8			40
*06	10500	X	8718	-0-	-1782	-0-	8718	2			N	-0-					40
07	11594	X	8927	-0-	-2667	-0-	8927	2			N	-0-					40
08	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6					20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					37
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776	3	19	9	N	17					54
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7492	3	66	9	N	60	157	1			38
05	4433	X	2991	-0-	-1442	-0-	2972	2	19	9	N	17					55
06	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3423	3	24	9	N	22					77
*07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9075	2	24	9	N	22					99
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					99

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86
04	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	4356	3	3	9	N	3					89
05	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	6113	2	3	9	N	3					92
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7041	3	21	9	N	19					111
*07	6541	X	3722	-0-	-2819	-0-	3722	2			N	-0-					111
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					111

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	930	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	662	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	746	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2026	-0-	-2934	-0-	738	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14					89
05	8091	X	5400	-0-	-2691	-0-	5396	2	4	9	N	4	61	1			32
06	7830	X	5084	-0-	-2746	-0-	5069	3	15	9	N	14					46
*07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	4475	2	3	9	N	3					49
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					49

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25					122
05	7812	X	6998	-0-	-814	-0-	6994	2	4	9	N	4	89	1			37
06	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	6570	3	15	9	N	14					51
*07	9362	X	3756	-0-	-5606	-0-	3744	2	12	9	N	11					62
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					62

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		2536	-0-	2536	2536	2536	2			N	-0-					69
07	14B2 EXT		3042	-0-	3042	5578	3042	2			N	-0-					69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5578					N	NO RPT					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	185	1			6
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					9
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
*07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	86	1			8
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22					30
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					30
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					121
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			146
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	3	7	9	N	6					152
*07	6851	X	3875	-0-	-2976	-0-	3873	2	2	9	N	2	2	8			154
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					154

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3					47
05	5084	X	3811	-0-	-1273	-0-	3800	2	11	9	N	10	4	8			53
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3816	2	2	9	N	2	2	8			53
*07	5952	X	3885	-0-	-2067	-0-	3882	2	3	9	N	3	3	8			56
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					58
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9	N	66					124
05	3968	X	2682	-0-	-1286	-0-	2598	2	84	9	N	76	1	8			199
06	3510	X	1850	-0-	-1660	-0-	1782	3	68	9	N	62	178	1	1	8	82
*07	5828	X	3898	-0-	-1930	-0-	3845	2	53	9	N	48	1	8			130
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					130

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	45	3			N	-0-					33
05	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					33
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	2	3	3	9	N	3					36
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	981	-0-	-909	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*07	1488	X	931	-0-	-557	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			1
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	T. A.		5967	-0-	5967	5967	5967	3			N	-0-					102
*07	14B2 EXT		5671	-0-	5671	11638	5671	2			N	-0-					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11638					N	NO RPT					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					63
05	9331	X	6741	-0-	-2590	-0-	6741	2			N	-0-					63
06	8310	X	7136	-0-	-1174	-0-	7136	3			N	-0-					63
*07	10075	X	7385	-0-	-2690	-0-	7385	2			N	-0-					63
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					63

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5613	3	55	9	N	50					94
05	4433	X	2170	-0-	-2263	-0-	2060	2	110	9	N	100	155	1	1	8	38
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2537	3	3	9	N	3					41
*07	5859	X	2157	-0-	-3702	-0-	2157	2			N	-0-					107
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					107

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5557	3	52	9	N	47	177	1			30
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	2011	2	72	9	N	65	28	1	1	8	66
06	3540	X	2510	-0-	-1030	-0-	2477	3	33	9	N	30					96
*07	5704	X	2242	-0-	-3462	-0-	2230	2	12	9	N	11					107
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					107

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7454	3	24	9	N	22					99
05	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4738	2	28	9	N	25					124
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4644	3	9	9	N	8					132
*07	7254	X	4766	-0-	-2488	-0-	4747	2	19	9	N	17					149
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					149

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6521	3	24	9	N	22					91
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	2	28	9	N	25					116
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6179	2	8	9	N	7	94	1			29
*07	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	6061	2			N	-0-					29
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					29

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11868	3	55	9	N	50					78
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8698	2	90	9	N	82	111	1			49
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8874	2	67	9	N	61	81	1			29
*07	12307	X	8476	-0-	-3831	-0-	8424	2	52	9	N	47					76
08	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					76

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6042	2	4	9	N	4	4	8			4
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					4

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		6484	-0-	6484	6484	6484	3			N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6484					N	78					103
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12888	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	12338	X	11179	-0-	-1159	-0-	11177	2	2	9	N	2	2	8			2
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					2

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2015	-0-	-4123	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2890	-0-	-3050	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127	9	N	115	137	1			47
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5843	2	132	9	N	120	77	1			90
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5418	3	78	9	N	71	116	1			45
*07	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4659	2	69	9	N	63					108
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					108

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107	9	N	97					122
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8700	2	110	9	N	100	14	1			208
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8067	3	69	9	N	63	64	1			207
*07	10757	X	8608	-0-	-2149	-0-	8530	2	78	9	N	71	148	1			130
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					130

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	50	1			58
05	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	6434	2	61	9	N	55	43	1			70
06	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	5965	3	44	9	N	40					110
*07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7873	2	50	9	N	45	36	1			119
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					119

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	8209	-0-	-16095	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11549	-0-	-1831	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3363	-0-	-10463	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36
04	12540	X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3			N	-0-					36
05	12679	X	11796	-0-	-883	-0-	11793	2	3	9	N	3					39
06	11820	X	10777	-0-	-1043	-0-	10774	3	3	9	N	3					42
*07	11904	X	11436	-0-	-468	-0-	11436	2			N	-0-					42
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					42

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	7	9	N	6					56
05	12865	X	12424	-0-	-441	-0-	12417	2	7	9	N	6					62
06	12270	X	11353	-0-	-917	-0-	11344	3	9	9	N	8					70
*07	13423	X	11077	-0-	-2346	-0-	11077	2			N	-0-					70
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
*07	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15773	2	2	9	N	2	2	8			2
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					2

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25614	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24146	2	1	9	N	1	1	8			1
08	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					1

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18409	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23619	2	1	9	N	1	1	8			1
08	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
*07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17489	2	2	9	N	2	2	8			2
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					2

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-	4	8			-0-
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	416	-0-	-9535	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			1
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					1

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	24960	X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26319	X	22270	-0-	-4049	-0-	22267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25470	X	16402	-0-	-9068	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
*07	26319	X	9388	-0-	-16931	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8			1
08	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					1

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261
04	13830	X	11676	-0-	-2154	-0-	11676	2			N	-0-	183	1			78
05	12896	X	12332	-0-	-564	-0-	12308	2	24	9	N	22					100
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					100
07	12369	X	12119	-0-	-250	-0-	12062	2	57	9	N	52					152
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					152

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17296	2	3	9	N	3	3	8			3
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25779	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	24924	X	24830	-0-	-94	-0-	24826	2	4	9	N	4	4	8			4
08	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					4

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33
04	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-					33
05	17143	X	15739	-0-	-1404	-0-	15739	2			N	-0-					33
06	15930	X	14378	-0-	-1552	-0-	14378	3			N	-0-					33
*07	17391	X	15282	-0-	-2109	-0-	15282	2			N	-0-					33
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					33

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61
04	14730	X	13862	-0-	-868	-0-	13862	2			N	-0-					61
05	15097	X	14054	-0-	-1043	-0-	13948	2	106	9	N	96					157
06	14190	X	12406	-0-	-1784	-0-	12406	2			N	-0-					157
07	14446	X	13348	-0-	-1098	-0-	13291	2	57	9	N	52					209
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					209

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77
04	11310	X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-					77
05	11439	X	10020	-0-	-1419	-0-	10020	2			N	-0-					77
06	10710	X	9154	-0-	-1556	-0-	9154	3			N	-0-					77
*07	10881	X	6785	-0-	-4096	-0-	6785	2			N	-0-					77
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					77

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
04	10800	X	10156	-0-	-644	-0-	281	1	9860	2	N	14					174
							15	9									
05	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	301	1	10034	2	N	31	40	1			165
							34	9									
06	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	285	1	9100	2	N	-0-					165
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					165
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1116	1	9751	2	N	47	33	1			50
							52	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	814	1	9210	2	N	7					57
							8	9									
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1171	1	9004	2	N	27	36	1			48
							30	9									
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1106	1	7493	2	N	-0-					48
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					48
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					48

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9145	X	7823	-0-	-1322	-0-	7817	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
*07	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	6981	2	4	9	N	4	4	8			4
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					4

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	35940	X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32025	-0-	-5237	-0-	32025	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	30406	-0-	-5654	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	31158	-0-	-6104	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	11933	-0-	-7411	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64	9	N	58					81
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6141	2	94	9	N	85					166
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6459	3	9	9	N	8					174
*07	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6767	2	52	9	N	47	174	1			47
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					47

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					2
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					2
*07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					224
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9484	2	193	9	N	175					399
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	185	1			214
*07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9663	2	57	9	N	52					266
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					266

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5261	3	44	9	N	40					107
05	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	1898	2	143	9	N	130	3	8			234
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	3	23	9	N	21	181	1	4	8	70
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					70
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					70

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58
04	15521	X	3770	-0-	-11751	-0-	3762	3	8	9	N	7					65
05	4402	X	108	-0-	-4294	-0-	106	2	2	9	N	2					67
06	4260	X	149	-0-	-4111	-0-	124	3	25	9	N	23					90
*07	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3025	2	21	9	N	19					109
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					109

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182
04	17880	X	13053	-0-	-4827	-0-	12911	2	142	9	N	129	6	8			305
05	16895	X	15158	-0-	-1737	-0-	15141	2	17	9	N	15	181	1	15	8	124
06	16350	X	14071	-0-	-2279	-0-	13772	2	299	9	N	272	162	1	8	8	226
*07	16895	X	11652	-0-	-5243	-0-	11644	2	8	9	N	7	181	1	7	8	151
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					151

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184
04	13830	X	10838	-0-	-2992	-0-	10718	2	120	9	N	109	183	1			110
05	14291	X	12259	-0-	-2032	-0-	12195	2	64	9	N	58					168
06	13230	X	9517	-0-	-3713	-0-	9463	2	54	9	N	49					217
*07	11625	X	9284	-0-	-2341	-0-	9284	2			N	-0-					270
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					80
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6769	2	136	9	N	124	168	1			36
06	6900	X	6544	-0-	-356	-0-	6544	3			N	-0-					36
*07	9362	X	6846	-0-	-2516	-0-	6730	2	116	9	N	105					141
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					141

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11217	3	44	9	N	40					102
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9613	2	171	9	N	155	1	8			256
06	9060	X	8579	-0-	-481	-0-	8539	3	40	9	N	36	226	1	1	8	65
*07	9362	X	8639	-0-	-723	-0-	8610	2	29	9	N	26	1	8			91
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					91

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109
04	8280	X	7443	-0-	-837	-0-	7417	3	26	9	N	24					133
05	8556	X	7103	-0-	-1453	-0-	7079	2	24	9	N	22					155
06	8100	X	6351	-0-	-1749	-0-	6289	3	62	9	N	56	144	1	1	8	66
*07	7812	X	6629	-0-	-1183	-0-	6619	2	10	9	N	9	1	8			75
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					75

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34					230
05	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11281	2	135	9	N	123	187	1			166
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10022	3	96	9	N	87	175	1			78
*07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12091	2	17	9	N	15					93
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					93

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					77
05	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	6618	2	24	9	N	22					99
06	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	6229	3	97	9	N	88	108	1			79
*07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7346	2	31	9	N	28					107
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					107

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
04	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-					-0-
05	22196	X	20729	-0-	-1467	-0-	20729	3			N	-0-					-0-
06	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	3			N	-0-					-0-
07	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	3			N	-0-					-0-
*08	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	31646	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5428	-0-	5428	21710	5428	3			N	-0-					-0-
05	27690	X	5980	-0-	-21710	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
05	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4373	-0-	1273	2136	4373	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-
04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	X	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	4176	-0-	-6426	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	10188	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4488	-0-	1388	6552	4488	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9055	-0-	6055	12607	9055	3			N	-0-					-0-
07	20337	X	7730	-0-	-12607	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
*08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5131	-0-	2131	2131	5131	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2681	-0-	2681	4812	2681	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7668	-0-	7668	12480	7668	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5504	-0-	5504	17984	5504	3			N	-0-					-0-
*08	24480	X	6496	-0-	-17984	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4868	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10295	-0-	-307	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	4766	-0-	-5836	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	5105	-0-	-5187	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

03	14B2	EXT	11929	-0-	11929	36727	11929	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9699	-0-	9699	46426	9699	3			N	-0-					-0-
05	53045	X	6619	-0-	-46426	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	2	-0-	-13452	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
*08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	36	-0-	-1979	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					48
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					48
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					48
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			N	-0-					48
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					48
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					18
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					18
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					18
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					18
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-					65
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					65
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					65
06	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	3023	2			N	-0-					65
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3298	2			N	-0-					65
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2719	N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					22
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					22
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					22
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	15	X	8	-0-	-7	-0-	8	2			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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
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

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					91
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	2			N	-0-					91
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					91
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3740	2	3	9	N	3					94
07	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					94
08	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					30
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					30
07	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	2			N	-0-					30
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					20
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					63
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					63
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8325	2	2	9	N	2					65
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					65
*07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					65
*08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					65

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1105	-0-	-1235	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
04	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	1857	2			N	-0-					40
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					40
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					40
*07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					40
08	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					29
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					33
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	N	3					36
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					44
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					48
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	711	2	21	9	N	19					67

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

03	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3520	-0-	-770	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3278	-0-	-1155	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					57
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					57
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					57
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			N	-0-					57
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					57
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					52
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					52
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					52
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					52
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					52
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	N	5					27
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	2	11	9	N	10					37
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8					45
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1680	2	6	9	N	5					50
07	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1624	2	8	9	N	7					57
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					57

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					30
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					30
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					30
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					30
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					30
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					21
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					21
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	162	1	2802	2	Y	3					24
							3	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	165	1	2497	2	Y	8					32
							9	9									
*07	3100	N	3307	-0-	207	207	197	1	3106	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
*08	3100	N	3987	-0-	887	1094	224	1	3755	2	Y	7					22
							8	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					43
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					43
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					43
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					43
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					43
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					75
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					75
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					75
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					75
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2	148	1			14
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					20
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					25
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1363	2	7	9	N	6					31
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1373	2	6	9	N	5					36

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					78
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					78
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					78
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					78
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	226	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	233	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	236	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	211	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	218	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					58
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					65
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					67
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					72
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					80
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					2
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	311	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	314	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	332	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	313	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	320	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	319	1	3245	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	117	1	1189	2	N	-0-					-0-
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					84
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	2	12	9	N	11	64	1			31
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1154	2	29	9	N	26					57
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					57
*07	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-	49	1	1	5	7
08	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					7

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					47
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1572	2	9	9	N	8					55
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					75
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					95
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1612	2	15	9	N	14					109
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1591	2	20	9	N	18					127

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					4
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	94	2	Y	9					13
							10	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	58					71
							64	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	92	2	Y	17	45	1			43
							19	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	29					72
							32	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
05	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					14
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					14
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					14
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					3
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1	2	1			2

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	359	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3567	-0-	-753	-0-	329	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	336	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	349	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	340	1	3408	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					75
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6	9	N	5					80
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	884	2	8	9	N	7					87
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					93
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4					97
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	871	2	7	9	N	6					103

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	28	1			75
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					75
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	727	2	12	9	N	11					86
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	800	2	2	9	N	2					88
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	778	2	14	9	N	13	94	1			7
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4					11

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					33
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7					46
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	407	2	3	9	N	3					49
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					53
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	442	2	3	9	N	3					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76	9	N	69					136
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	103	1			73
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1276	2	26	9	N	24					97
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					128
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1281	2	23	9	N	21	123	1			26
08	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	990	2	48	9	N	44					70

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					29
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					39
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	2	24	9	N	22					61
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12	59	1			14

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920	2	N	39	190	1			53
							43	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026	2	N	14					67
							15	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	368	1	964	2	N	-0-					67
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	297	1	1031	2	N	-0-					67
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1039	2	N	8					75
							9	9									
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	222	1	973	2	N	3					78
							3	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-					93
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	113	1	469	2	N	-0-					93
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	N	-0-					93
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	2	N	-0-					93
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	129	1	449	2	N	-0-					93
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	84	1	383	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1			35
							20	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					35
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	142	1	617	2	N	-0-					35
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	202	1	879	2	N	-0-					35
*07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2806	2	N	53					88
							58	9									
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	453	1	2154	2	N	12					100
							13	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	4					7
							4	9									
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	462	2	N	-0-					-0-
							746	3									
04	2100	N	1207	-0-	-893	-0-	109	1	437	2	N	-0-					-0-
							661	3									
05	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	64	1	577	2	N	-0-					-0-
							855	3									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
							753	3									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	270	1	372	2	N	-0-					-0-
							527	3									
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	272	1	461	2	N	-0-					-0-
							651	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	831	2	78	9	N	71	97	1			7
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					23
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					23
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	602	2	15	9	N	14					37
07	930	N	595	-0-	-335	-0-	592	2	3	9	N	3					40
08	713	N	386	-0-	-327	-0-	384	2	2	9	N	2					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					123
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					126
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					143
*07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	124	1			19
*08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					23
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					23
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					23
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					23
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2226	-0-	-204	-0-	216	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	221	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	205	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	218	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	199	1	2019	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					5
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	85	1	1292	2	Y	1					6
							1	9									
06	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	69	1	1014	2	Y	5					11
							6	9									
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	70	1	1106	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	76	1	993	2	Y	4					10
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	N	-0-					27
04	1590	N	685	-0-	-905	-0-	118	1	567	2	N	-0-					27
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	84	1	315	2	N	-0-					27
06	990	N	310	-0-	-680	-0-	70	1	226	2	N	13					40
							14	9									
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	300	1	1455	2	N	8					48
							9	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	203	1	954	2	N	2					50
							2	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	569	1	1626	2	N	42	105	1			7
							46	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	437	1	2103	2	N	-0-					7
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	2	N	-0-					7
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	557	1	2005	2	N	-0-					7
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	447	1	2019	2	N	-0-					7
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	340	1	1899	2	N	-0-					7

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					133
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					133
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					133
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					133
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					69
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					69
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	35					65
							39	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					65
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	311	2	Y	4					69
							4	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	354	2	Y	12					81
							13	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	301	2	Y	5	26	1			60
							6	9									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	276	2	Y	8					68
							9	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					5
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					5
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	92	1	463	2	Y	2					7
							2	9									
06	870	X	445	-0-	-425	-0-	59	1	379	2	Y	6					13
							7	9									
07	837	X	401	-0-	-436	-0-	27	1	372	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	589	X	282	-0-	-307	-0-	24	1	255	2	Y	3					10
							3	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					38
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					38
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	2					40
							2	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	12					52
							13	9									
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	129	1	794	2	Y	4	28	1			28
							4	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	668	2	Y	9					37
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	2	7	9	N	6	28	1			71
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					71
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					75
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					78
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	N	4	76	1			6
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					10

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					82
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	885	2	11	9	Y	10					92
05	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			Y	-0-					92
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					92
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	1	5			91
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					92

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					98
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	2	10	9	N	9					107
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					108
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					122
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					127
08	744	N	536	-0-	-208	-0-	522	2	14	9	N	13					140

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23	99	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					8
05	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					8
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					8
07	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			N	-0-					8
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					48
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					48
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					48
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	87	1	1302	2	Y	4					34
							4	9									
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78	1	1063	2	Y	9					43
							10	9									
07	1829	X	1346	-0-	-483	-0-	76	1	1267	2	Y	3	18	1			28
							3	9									
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	82	1	1213	2	Y	7					35
							8	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	74	1	1207	2	Y	3					20
							3	9									
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67	1	1009	2	Y	8					28
							9	9									
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	70	1	1090	2	Y	3	18	1			13
							3	9									
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	76	1	1025	2	Y	3					16
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	1					29
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67	1	1014	2	Y	4					33
							4	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1121	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	79	1	1057	2	Y	9					38
							10	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					108
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					108
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					108
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					108
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					108
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	576	-0-	-1074	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2086	2	32	9	N	29	198	1			55
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					90
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					95
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					127
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1780	2	42	9	N	38					165
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1252	2	35	9	N	32					197

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					30
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					30
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					40
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					47
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	1	5			46
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					46

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					14
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					14
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					16

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					29
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					29
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					39
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22					61
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					61
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	888	2	13	9	N	12	59	1			14

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					16
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					16
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1128	2	33	9	N	30					46
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					46
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1068	2	24	9	N	22					68
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1062	2	18	9	N	16					84

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	65	1			99
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					82
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					82
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					82
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					82
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					84

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	978	-0-	-1068	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					29
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					29
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					29
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					51
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					53
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1216	2	4	9	N	4					57

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-	5	5			22
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	2	5			20
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					20
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	2	5			18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					55
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					55
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					55
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					55
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3					143
04	2220	N	1160	-0-	-1060	-0-	1157	2	3	9	N	3					146
05	2697	N	164	-0-	-2533	-0-	156	2	8	9	N	7	128	1			25
06	2970	N	192	-0-	-2778	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1209	N	392	-0-	-817	-0-	392	2			N	-0-					25
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
04	78	X	2	-0-	-76	-0-	2	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	N	28					100
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					100
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1219	2	17	9	N	15					115
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1155	2	30	9	N	27					142
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					142
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9	9	N	8					150

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2890	-0-	-210	69	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					48
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					48

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2			N	-0-					107
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					107
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					107
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					25
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					25
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					25
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

03	4588	X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					83
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					21
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					21
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					42
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20					62

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					38
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					38
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					38
08	1736	N	836	-0-	-900	-0-	836	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14	113	1			14
04	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	2			N	-0-					14
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					26
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					26
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	N	16					42
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1051	2	2	9	N	2					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					109
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					109
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1273	2	19	9	N	17					126
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					126
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1216	2	35	9	N	32	62	1			96
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1153	2	11	9	N	10					106

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10					173
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					182
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					183
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1504	2	6	9	N	5					188
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1500	2	9	9	N	8	179	1			17
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1530	2	3	9	N	3					20

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					77
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					88
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					96
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					96
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	N	13					109
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					114

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	1761	-0-	-1804	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	102	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1072	-0-	-726	-0-	78	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1037	-0-	-703	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	236	-0-	-1562	-0-	35	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	798	-0-	-287	-0-	26	1	772	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					48
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14					62
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					62
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					76
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	997	2	7	9	N	6					82

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1196	2	21	9	N	19	178	1			18
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1236	2	21	9	N	19					37
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					37
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18					55
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	2	17	9	N	15					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39					145
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	N	18					163
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1661	2	26	9	N	24					187
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1652	2	13	9	N	12	166	1			33
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1790	2	35	9	N	32					65
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	N	21					86

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2834	2	17	9	N	15	37	1			138
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2774	2	22	9	N	20	107	1			51
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2860	2	14	9	N	13					64
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2749	2	9	9	N	8					72
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2815	2	15	9	N	14					86
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2734	2	7	9	N	6					92

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6					97
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	121	1			14
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					16
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					21
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1901	2	7	9	N	6					27
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1816	2	11	9	N	10					37

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					24
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					24
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					25
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					25
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					26

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28	125	1			29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	945	2	15	9	N	14					43
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	2	32	9	N	29					72
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					86
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	N	38					124
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-	113	1			11

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	2	8	9	N	7					30
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	N	17					47
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	N	5					52
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	2	6	9	N	5					57
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3227	2	9	9	N	8					65
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3246	2	11	9	N	10					75

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					28
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					28
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					28
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					28

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1360	2	296	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1194	2	224	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	272	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	2	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	94	2	143	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	95	2	141	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	2	164	3	N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	127	2	180	3	N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	2	212	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	3506	2			N	-0-					26
04	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3314	2	30	9	N	27					53
05	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3611	2	51	9	N	46					99
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	3274	2	15	9	N	14					113
07	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3729	2	13	9	N	12					125
08	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	2466	2	2	9	N	2					127

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					82
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					82
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25	92	1			15
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					15
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					15
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					15
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					15
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					15
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	46	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	50	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	48	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	51	1	1322	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

03	2945	X	1939	-0-	-1006	-0-	619	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	600	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	620	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	600	1	2108	2	N	-0-					-0-
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	595	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	603	1	1950	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	129	1	729	2	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	135	1	557	2	N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	N	8					114
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1296	2	10	9	N	9					123
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1301	2	12	9	N	11					134
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1135	2	3	9	N	3					137
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					145
08	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1080	2	24	9	N	22					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	266	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	258	1	3388	2	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	247	1	3332	2	N	-0-					-0-
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	244	1	2522	2	N	-0-					-0-
*08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	230	1	2177	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1303	-0-	-497	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	928	-0-	-436	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2107	-0-	-435	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	3	Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	N	1					118
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4	9	N	4					122
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3056	2	3	9	N	3					125
06	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					125
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					63
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					63
05	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					63
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2			N	-0-					63
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					63
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8			60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-					60
05	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	5198	3			N	-0-					60
06	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			60
07	5425	X	5252	-0-	-173	-0-	5251	3	1	9	N	1	1	8			60
08	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5142	3			N	-0-					60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
*08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4954	2	26	9	N	24					152
04	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4925	2	3	9	N	3					155
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5169	2	11	9	N	10					165
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	2	3	9	N	3					168
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5093	2	8	9	N	7					175
08	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5136	2	17	9	N	15					190

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-					102
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					102
05	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4485	2	1	9	N	1					103
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					103
07	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4428	2	2	9	N	2					105
08	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	4286	2			N	-0-					105

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	679	-0-	-468	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	506	2	751	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	496	2	709	3	N	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	520	2	736	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	514	2	725	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	301	2	486	3	N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	319	2	482	3	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	324	2	480	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	283	2	405	3	N	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	281	2	398	3	N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	270	2	381	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
*08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1275	-0-	-1236	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	2	98	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	2	102	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	159	2	236	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	2	234	3	N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	168	2	238	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	164	2	231	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					125
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					125
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					125
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
*07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-	5	5			120
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					120

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

03	8339	X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7943	-0-	-179	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
*08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4591	-0-	-586	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	353	2	524	3	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	296	2	424	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	270	2	382	3	N	-0-					-0-
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	227	2	321	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2270	2	22	9	N	20					116
04	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2019	2	24	9	N	22					138
05	2263	X	2151	-0-	-112	-0-	2149	2	2	9	N	2					140
06	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	1918	2	3	9	N	3					143
07	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	2	3	9	N	3					146
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1626	2	6	9	N	5					151

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	X	151	-0-	-1492	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	99	-0-	-1491	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	208	-0-	-1001	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2527	-0-	-573	34	2527	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4839	-0-	-981	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	373	-0-	-5579	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					140
04	1860	X	1214	-0-	-646	-0-	1214	2			N	-0-					140
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2558	2	39	9	N	35					175
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					175
*07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	178	1			20
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	2115	2	22	9	N	20					40

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	78	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	79	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	69	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	94	1	2454	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25					113
							28	9									
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30					143
							33	9									
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	138	1	5916	2	N	14					157
							15	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	164	1	5929	2	N	20					177
							22	9									
07	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	218	1	5076	2	N	15					192
							17	9									
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	236	1	5834	2	N	8					200
							9	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	17	-0-	-2401	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23					237
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180	1			75
05	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2283	2	17	9	Y	15					90
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2245	2	66	9	Y	60					150
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2339	2	52	9	Y	47					197
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					200

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					81
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4					85
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					92
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	981	2	20	9	N	18					110
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	N	8					118
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	842	2	39	9	N	35					153

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					41
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					41
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	587	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	620	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	593	1	2498	2	N	-0-					-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	620	1	2844	2	N	-0-					-0-
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	600	1	2599	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	3344	-0-	-841	-0-	3344	2			N	-0-					105
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					105
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					105
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3329	2	112	9	N	102	184	1			23
*07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N	10					33
08	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3134	2	2	9	N	2					35

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					135
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	992	2	8	9	N	7					142
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					142
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					142
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					145
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					145

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

03	4154	X	2	-0-	-4152	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	9	-0-	-3649	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	881	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	847	1	2353	2	N	-0-					-0-
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	2	N	-0-					-0-
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	883	1	2245	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7290	X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	7131	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7564	X	6636	-0-	-928	-0-	6633	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	115	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	112	1	4237	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	139	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	153	1	4004	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

03	5487	X	4047	-0-	-1440	-0-	271	1	3776	2	N	-0-					25
04	5310	X	4315	-0-	-995	-0-	183	1	4132	2	N	-0-					25
05	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	144	1	4738	2	N	-0-					25
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	178	1	4907	2	N	-0-					25
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	2	N	-0-					25
08	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	167	1	4618	2	N	-0-					25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7857	-0-	-203	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7336	-0-	-724	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	40	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	36	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	951	-0-	-413	-0-	29	1	922	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	881	-0-	-266	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5967	-0-	-663	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	6079	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
*07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
*08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					61
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					61
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17					78
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					78
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	N	26					104
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1466	2	6	9	N	5	69	1			40

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4030	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	122	2	280	3	N	-0-					3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	81	2	198	3	N	1					4
							1	9									
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	114	2	375	3	N	-0-					4
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	235	2	389	3	N	-0-	3	1			1

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3618	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-					54
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-					54
05	3918	X	3913	-0-	-5	-0-	3913	3			Y	-0-					54
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					54
07	3906	X	164	-0-	-3742	-0-	164	3			Y	-0-					54
08	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	3			Y	-0-					54

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	98	2	225	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	89	2	219	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	2	238	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	120	2	198	3	N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					65
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					65
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					65
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2416	3	166	9	N	151	186	1			30
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					30
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					30

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	635	-0-	-6557	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
*08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	6465	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4338	-0-	-852	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	259	1	331	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	158	1	202	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	67	-0-	-1483	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	205	-0-	-2244	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	960	X	206	-0-	-754	-0-	129	1	77	2	N	-0-					-0-
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	100	1	110	2	N	-0-					-0-
06	270	X	129	-0-	-141	-0-	63	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	274	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	220	1	114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	156	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6185	-0-	-625	-0-	155	1	6030	2	N	-0-					-0-
*07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	151	1	6643	2	N	-0-					-0-
*08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	150	1	6765	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

03	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-					1
							746	3									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-					1
							1302	3									
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	857	1	795	2	N	-0-					1
							1179	3									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	854	1	737	2	N	-0-					1
							1053	3									
*07	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	883	1	878	2	N	-0-	1	1			-0-
							1243	3									
*08	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	872	1	852	2	N	-0-					-0-
							1203	3									

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	97	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	84	1	2458	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	74	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	65	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	72	1	2959	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	716	-0-	-5391	-0-	716	2			N	-0-					18
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					18
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	277	1	7458	2	N	-0-					18
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	251	1	7179	2	N	-0-					18
*07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	267	1	7234	2	N	-0-					18
08	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	262	1	6973	2	N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					108
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	2	32	9	N	29					137
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	2	28	9	N	25					162
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					162
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2310	2	59	9	N	54	176	1			40
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					48

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4986	-0-	-656	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	75	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	41	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	3539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3042	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2608	3	215	9	N	195	193	1			54
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2500	3	202	9	N	184	191	1			47
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2563	3	207	9	N	188	188	1			47
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	3			N	-0-					47
07	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			N	-0-					47
08	2759	N	2183	-0-	-576	-0-	2183	3			N	-0-					47

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	N	-0-					-0-
*07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	254	1	2780	2	N	-0-					-0-
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4379	-0-	-1573	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859	2	N	-0-					1
							3000	3									
04	T. A.		5202	-0-	5202	30184	919	1	1704	2	N	-0-					1
							2579	3									
05	35193	X	5009	-0-	-30184	-0-	863	1	1670	2	N	-0-					1
							2476	3									
06	7110	X	4433	-0-	-2677	-0-	788	1	1500	2	N	-0-					1
							2145	3									
*07	7347	X	5117	-0-	-2230	-0-	1820	1	1365	2	N	-0-	1	5			-0-
							1932	3									
08	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	1998	1	1203	2	N	-0-					-0-
							1698	3									

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6214	-0-	-686	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5879	-0-	-1251	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	2	-0-	-6136	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6108	-0-	-526	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4506	-0-	-1601	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4634	-0-	-729	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3922	-0-	-697	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
*07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
*08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		2774	-0-	2774	17324	436 18	1 9	2320	2	Y	16					63
04	T. A.		2941	-0-	2941	20265	456 6	1 9	2479	2	Y	5					68
05	23335	X	3070	-0-	-20265	-0-	472 20	1 9	2578	2	Y	18					86
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	477 4	1 9	2583	2	Y	4	1	8			89
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	553 6	1 9	2356	2	Y	5	57	1			37
08	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	453 2	1 9	1910	2	Y	2					39

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	7876	-0-	-1982	-0-	336	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7641	-0-	-1899	-0-	316	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8510	-0-	-449	-0-	344	1	8166	2	N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	328	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6899	-0-	-1409	-0-	313	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7103	-0-	-1422	-0-	308	1	6795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	3042	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-					-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	208	1	8092	2	N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	200	1	7529	2	N	-0-					-0-
*07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	242	1	7263	2	N	-0-					-0-
*08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	264	1	6883	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17					97
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					97
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1299	2	25	9	N	23					120
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	2	13	9	N	12					132
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1224	2	9	9	N	8					140

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7061	-0-	-2487	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6862	-0-	-2378	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7222	-0-	-1954	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	851	1	987	2	N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	9294	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7073	-0-	-1927	-0-	7062	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	9300	X	8284	-0-	-1016	-0-	8278	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	8560	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	2	N	-0-					-0-
04	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	287	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	299	1	359	2	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	287	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5725	-0-	-2045	-0-	268	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	251	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6493	-0-	-1037	-0-	244	1	6249	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	305	1	6171	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	350	1	5942	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3267	2	9	9	N	8					51
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					51
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3266	2	12	9	N	11					62
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					62
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3400	2	15	9	N	14					76
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	2	1	9	N	1					77

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					19
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					157
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	862	2	35	9	N	32	184	1			5
05	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	2			N	-0-					5
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					5
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					5
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1025	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1025					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	2762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	276	1	2326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	286	1	2297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	286	1	2403	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	9990	X	7424	-0-	-2566	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9386	-0-	-937	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9025	-0-	-965	-0-	9015	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	10261	X	9207	-0-	-1054	-0-	9201	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	10075	X	9332	-0-	-743	-0-	9332	3			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

03	3100	N	3130	-0-	30	30	930	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2905	N	2875	-0-	-30	-0-	873	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	922	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	890	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	949	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	949	1	1827	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	19	1	879	2	N	-0-	25	1			8
							1844	3									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	124	1	810	2	N	-0-					8
							1781	3									
05	2480	X	2455	-0-	-25	-0-	121	1	707	2	N	-0-					8
							1627	3									
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	584	2	N	-0-					8
							1431	3									
07	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	97	1	385	2	N	-0-					8
							1270	3									
08	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	89	1	780	2	N	-0-					8
							1293	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574																	
03	6820	X	1031	-0-	-5789	-0-	1028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6600	X	2712	-0-	-3888	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	2812	-0-	-3791	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	4742	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392																	
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3778	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3456	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	632	3			N	-0-					-0-
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970																	
03	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315																	
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026																	
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12870	X	11782	-0-	-1088	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	11961	-0-	-1245	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11656	-0-	-674	-0-	11655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617	X	12023	-0-	-594	-0-	12022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12369	X	12146	-0-	-223	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495																	
03	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5600	2	1	9	Y	1					28
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-	19	1			9
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					9
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	5421	2			Y	-0-					9
07	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5592	2	1	9	Y	1					10
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

03	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	5					63
							6	9									
04	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	10					73
							11	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	441	1	3925	2	N	12					85
							13	9									
06	4470	X	4157	-0-	-313	-0-	424	1	3722	2	N	10					95
							11	9									
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	425	1	3705	2	N	3					98
							3	9									
08	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	434	1	3898	2	N	4					102
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	10					137
							11	9									
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	10					147
							11	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	560	1	3409	2	N	21					168
							23	9									
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	562	1	2966	2	N	10					178
							11	9									
07	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	479	1	2662	2	N	5					183
							6	9									
08	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	488	1	2840	2	N	-0-					183

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11153	-0-	-1309	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10598	-0-	-1462	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
*08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	662	1	6127	2	N	37					162
							41	9									
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	641	1	5894	2	N	28					190
							31	9									
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	656	1	6060	2	N	15					205
							17	9									
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	650	1	5631	2	N	32					237
							35	9									
*07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	672	1	5887	2	N	3					240
							3	9									
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	675	1	5958	2	N	8					248
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

03	6386	X	5454	-0-	-932	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5206	-0-	-674	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
*08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	167	1	6644	2	N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	190	1	7017	2	N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	185	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	176	1	6062	2	N	-0-					-0-
*07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	-0-					-0-
*08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	163	1	7619	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

03	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8417	-0-	-325	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8116	-0-	-626	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

03	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8411	2	30	9	N	27					207
04	8670	X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2			N	-0-					207
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					207
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					207
*07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					207
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					207

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	2422	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3596	X	2125	-0-	-1471	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3888	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3972	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	19	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3926	-0-	-383	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

03	6293	X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4817	-0-	-1011	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4412	-0-	-1228	-0-	4406	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4234	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

03	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9467	-0-	-313	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	9712	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6465	-0-	-1130	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6264	-0-	-1086	-0-	6262	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6205	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

03	12245	X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11267	-0-	-313	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11638	-0-	-390	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11750	-0-	-278	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

03	12400	X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	2	9	N	2					167
04	11850	X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2			N	-0-					167
05	12152	X	12091	-0-	-61	-0-	12091	2			N	-0-					167
06	11760	X	11692	-0-	-68	-0-	11692	2			N	-0-					167
07	12121	X	11983	-0-	-138	-0-	11983	2			N	-0-					167
08	12090	X	11863	-0-	-227	-0-	11863	2			N	-0-					167

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

03	5177	X	912	-0-	-4265	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	935	-0-	-3925	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2178	-0-	-2472	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2582	-0-	-1318	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

03	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4283	-0-	-1111	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4047	-0-	-1113	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4093	-0-	-1239	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4084	-0-	-1248	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3930	X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2353	-0-	-1646	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	2641	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

03	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8770	-0-	-220	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8548	-0-	-152	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8907	-0-	-83	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8326	-0-	-447	-0-	8326	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

03	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			Y	-0-					-0-
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			Y	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8127	-0-	-615	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	3			Y	-0-	193	1			45
04	6930	X	6733	-0-	-197	-0-	6733	3			Y	-0-					45
05	7017	X	6917	-0-	-100	-0-	6917	3			Y	-0-					45
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					45
07	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	3			Y	-0-					45
08	6975	X	3058	-0-	-3917	-0-	2890	3	168	9	Y	153	177	1			21

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2950	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2623	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5271	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6944	X	5350	-0-	-1594	-0-	5347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5332	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6343	-0-	-787	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6147	-0-	-1107	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5819	-0-	-1561	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5661	-0-	-1965	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

03	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	620	1	14978	2	N	-0-					-0-
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	583	1	14132	2	N	-0-					-0-
05	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	606	1	14560	2	N	-0-					-0-
06	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	600	1	15103	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	8554	-0-	-7039	-0-	385	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	6025	-0-	-9568	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

03	1271	X	871	-0-	-400	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	850	-0-	-380	-0-	844	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	885	-0-	-231	-0-	878	1	7	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	839	-0-	-181	-0-	832	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	804	1	238	2	N	-0-					-0-
08	899	X	165	-0-	-734	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

03	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7657	X	7499	-0-	-158	-0-	466	1	7016	2	N	15					108
							17	9									
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	407	1	6938	2	N	10					118
							11	9									
05	9207	X	7945	-0-	-1262	-0-	434	1	7485	2	N	24					142
							26	9									
06	8910	X	7529	-0-	-1381	-0-	342	1	7114	2	N	66					208
							73	9									
07	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	331	1	7490	2	N	64	175	1			97
							70	9									
08	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	407	1	6411	2	N	5					102
							6	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3420	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3122	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

03	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					100
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					100
05	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					100
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					100
07	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					100
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

03	7006	X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					1
							2437	3									
04	4560	X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	1192	2	N	-0-					1
							1803	3									
05	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	201	1	1332	2	N	-0-					1
							1975	3									
06	4290	X	3538	-0-	-752	-0-	327	1	1321	2	N	-0-					1
							1890	3									
*07	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	327	1	1463	2	N	-0-	1	5			-0-
							2071	3									
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	309	1	1521	2	N	1					1
							2146	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4241	-0-	1141	1341	4241	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4990	-0-	1990	3331	4990	3			N	-0-					-0-
*07	7882	X	4551	-0-	-3331	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

03	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

03	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	5379	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3999	2	3	9	N	3					108
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5					113
05	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4137	2	4	9	N	4					117
06	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3929	2	7	9	N	6					123
07	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4136	2	8	9	N	7					130
08	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4053	2	2	9	N	2					132

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4843	-0-	-707	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	9317	-0-	-107	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8774	-0-	-346	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8791	-0-	-385	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8386	-0-	-644	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8609	-0-	-722	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	6969	-0-	-750	-0-	6968	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	6391	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	5327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	400	-0-	-2669	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	230	1	879	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	429	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	487	1	688	2	N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	567	1	683	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

03	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5274	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5087	-0-	-679	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4720	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4882	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

03	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8820	X	8341	-0-	-479	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	7421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8742	X	7428	-0-	-1314	-0-	7427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	7084	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	880	1	4480	2	Y	17					110
							19	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	808	1	4208	2	Y	4					114
							4	9									
05	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	847	1	4147	2	Y	18					132
							20	9									
06	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	800	1	3895	2	Y	3					135
							3	9									
07	5425	X	4489	-0-	-936	-0-	766	1	3717	2	Y	5	88	1			52
							6	9									
08	5394	X	4142	-0-	-1252	-0-	851	1	3289	2	Y	2					54
							2	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6334	-0-	-269	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5987	-0-	-403	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					24
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-	16	1			8
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					8
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					8
*07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					8
*08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	665	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	466	1	4468	2	N	-0-					-0-
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	437	1	4401	2	N	-0-					-0-
*08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1577	1	4432	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	2	N	21					158
							23	9									
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	4200	2	N	9					167
							10	9									
05	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	706	1	4295	2	N	24	163	1			28
							26	9									
06	5250	X	4748	-0-	-502	-0-	678	1	4064	2	N	5					33
							6	9									
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	642	1	3859	2	N	25					58
							28	9									
08	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	681	1	3969	2	N	12					70
							13	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	912	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1060	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	1140	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6158	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5761	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6150	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6363	-0-	-87	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5013	-0-	-1652	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	57	-0-	-1369	-0-	57	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5057	-0-	-957	-0-	5056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4965	-0-	-645	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1476	-0-	-694	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3354	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4945	-0-	-185	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4260	-0-	-930	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1858	-0-	-452	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1792	-0-	-518	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8555	X	4481	-0-	-4074	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	8	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1581	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1117	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	388	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	905	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1030	1	372	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	175	1	1213	2	N	-0-					1
							1958	3									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	168	1	1224	2	N	-0-					1
							1852	3									
05	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	178	1	1233	2	N	-0-					1
							1828	3									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	479	1	1148	2	N	-0-					1
							1642	3									
07	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	470	1	929	2	N	-0-					1
							1315	3									
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	495	1	1059	2	N	-0-					1
							1495	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	131	1	1222	2	N	-0-					1
							1972	3									
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
05	3875	X	1976	-0-	-1899	-0-	136	1	741	2	N	-0-					1
							1099	3									
06	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	183	1	855	2	N	-0-					1
							1223	3									
*07	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	178	1	659	2	N	-0-	1	5			-0-
							933	3									
08	3317	X	1000	-0-	-2317	-0-	189	1	336	2	N	1					1
							474	3	1	9							

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	1			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1261	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1189	1	481	2	N	-0-					-0-
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1306	1	1068	2	N	-0-					-0-
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1509	1	1123	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					65
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10491	-0-	-886	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10034	-0-	-676	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10214	-0-	-729	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10037	-0-	-844	-0-	10037	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

03	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

03	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

03	2697	X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	138	-0-	-2063	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	164	1	271	2	N	25	2	1			71
							568	3	28	9							
04	2310	X	35	-0-	-2275	-0-	31	1	4	9	N	4					75
05	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	8	1	18	2	N	-0-	49	1			26
							41	3									
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					34
*08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	2					36
							818	3	2	9							

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	616	1	2492	2	N	-0-					1
							4021	3									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	2	N	-0-					1
							3715	3									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	833	1	2686	2	N	-0-					1
							3983	3									
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444	1	2550	2	N	-0-					1
							3645	3									
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	430	1	2627	2	N	-0-					1
							3720	3									
08	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	370	1	2621	2	N	-0-					1
							3699	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	2351	2	N	-0-					1
							3794	3									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					1
							3118	3									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	2	N	-0-					1
							2977	3									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457	1	1507	2	N	-0-					1
							2155	3									
*07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	414	2	N	-0-					1
							587	3									
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-					1
							441	3									

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

03	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7475	-0-	-523	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7524	-0-	-71	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3					57
							3	9									
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-					57
05	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	7781	2			Y	-0-					57
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7357	2	8	9	Y	7					64
*07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7501	2	17	9	Y	15					79
*08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					79

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	3915	-0-	-1634	-0-	344	1	3568	2	Y	3					57
							3	9									
04	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	12	1	4168	2	Y	-0-					57
05	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	3832	2			Y	-0-					57
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4227	2	8	9	Y	7					64
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4454	2	17	9	Y	15					79
08	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	3119	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	4843	2			Y	-0-					22
04	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					22
05	5177	X	4351	-0-	-826	-0-	4351	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4433	-0-	-307	-0-	4433	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	2			Y	-0-					22
08	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	4500	2			Y	-0-					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			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

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	983	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1822	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	883	1	5543	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	854	1	4755	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7905	X	5669	-0-	-2236	-0-	883	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	883	1	6569	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					30
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					30
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					30
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					30
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					30
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
*08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1474	1	12228	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12598	-0-	-92	-0-	1447	1	11151	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12382	-0-	-731	-0-	1319	1	11063	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11666	-0-	-1594	-0-	1333	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11682	-0-	-2020	-0-	1389	1	10293	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	10823	-0-	-2879	-0-	1421	1	9402	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2095	-0-	-726	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2492	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5533	-0-	-636	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5060	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6045	X	5336	-0-	-709	-0-	5335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	5104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
*07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10677	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8556	X	7883	-0-	-673	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8472	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8009	-0-	-640	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	7704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	7897	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
*07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
*08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	562	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	577	1	4244	2	N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	685	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	748	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	704	1	3928	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	633	1	4884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	8571	-0-	-1597	-0-	342	1	8229	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6720	-0-	-2250	-0-	228	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7080	-0-	-2189	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8139	-0-	-417	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6649	-0-	-1194	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	746	1	7750	2	N	-0-					-0-
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	727	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	702	1	7481	2	N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	722	1	7611	2	N	-0-					-0-
*07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	751	1	8141	2	N	-0-					-0-
*08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	751	1	8356	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	888	1	1041	2	N	-0-	1	1			12
							2183	3									
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	808	1	934	2	N	-0-					12
							2053	3									
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	816	1	901	2	N	-0-					12
							2072	3									
06	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	763	1	797	2	N	-0-					12
							1954	3									
07	4619	X	3265	-0-	-1354	-0-	710	1	594	2	N	-0-					12
							1961	3									
08	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	678	1	970	2	N	-0-	9	1			3
							1608	3									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1			26
							3551	3	6	9							
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1			26
							3573	3	18	9							
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	324	1	1605	2	Y	13	18	1			21
							3693	3	14	9							
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	310	1	1464	2	Y	7					28
							3589	3	8	9							
*07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	321	1	1251	2	Y	8					36
							4129	3	9	9							
08	5704	X	5570	-0-	-134	-0-	324	1	1971	2	Y	7	20	1			23
							3267	3	8	9							

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-					1
							1380	3									
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-					1
							1398	3									
05	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	976	2	N	-0-					1
							1448	3									
06	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	446	1	762	2	N	-0-					1
							1089	3									
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	526	1	1025	2	N	-0-	1	5			-0-
							1451	3									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	552	1	1152	2	N	-0-					-0-
							1625	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	394	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	395	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	399	1	3140	2	Y	-0-					-0-
							475	3									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	287	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
*07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	710	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
*08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	736	1	3011	2	Y	-0-					-0-
							472	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7055	-0-	-625	-0-	7051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7936	X	6826	-0-	-1110	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	8463	-0-	-2046	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9090	-0-	-360	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8965	-0-	-738	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9220	-0-	-483	-0-	9220	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	523	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2497	-0-	-1193	-0-	474	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	522	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	457	1	1957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7373	-0-	-315	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7104	-0-	-306	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7338	-0-	-195	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6719	-0-	-752	-0-	6719	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			Y	-0-					5
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3			Y	-0-					5
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	3			Y	-0-					5
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					5
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	2180	-0-	-3183	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	1699	-0-	-3131	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	4804	-0-	-2512	-0-	4797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5563	-0-	-257	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5681	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
*07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	9009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8910	X	8676	-0-	-234	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8931	-0-	-245	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	8873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9021	X	8788	-0-	-233	-0-	8788	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5035	-0-	-485	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	5197	-0-	-215	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
*07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2389	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	32	-0-	32	32	24	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	32	X	78	-0-	46	78	74	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08		14B2 EXT	156	-0-	156	234	156	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	1050	-0-	-2790	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	958	-0-	-3010	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1120	-0-	-2662	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
*08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4844	-0-	-886	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4359	-0-	-891	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5000	-0-	-425	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

03	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	5991	-0-	-1542	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5875	-0-	-1325	-0-	5873	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4881	-0-	-978	-0-	4881	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8358	-0-	-12	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8520	-0-	-191	-0-	8520	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	4956	-0-	-1771	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4850	-0-	-1877	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					7
04	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3			Y	-0-					7
05	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5845	3			Y	-0-					7
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			Y	-0-					7
*07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			Y	-0-					7
*08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1078	-0-	-689	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6052	3	98	9	N	89	1	8			138
04	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	3			N	-0-					138
05	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	6007	3			N	-0-					138
06	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5815	3	1	9	N	1	1	8			138
07	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	5964	3	1	9	N	1	1	8			138
08	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	5942	3			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

03	5146	X	3759	-0-	-1387	-0-	93	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	92	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	113	1	3972	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	107	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	88	1	3755	2	N	-0-					-0-
*08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	114	1	5812	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	347	1	2276	2	N	-0-					1
							3673	3									
04	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	312	1	2233	2	N	-0-					1
							3379	3									
05	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	352	1	2147	2	N	-0-					1
							3184	3									
06	6090	X	4801	-0-	-1289	-0-	303	1	1851	2	N	-0-					1
							2647	3									
07	6293	X	2264	-0-	-4029	-0-	268	1	826	2	N	-0-					1
							1170	3									
08	6293	X	335	-0-	-5958	-0-	121	1	89	2	N	-0-					1
							125	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

03	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	380	1	2162	2	N	-0-					2
							3488	3									
04	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	282	1	2102	2	N	-0-					2
							3180	3									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	395	1	2920	2	N	-0-					2
							4330	3									
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	249	1	2528	2	N	-0-					2
							3615	3									
*07	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	248	1	2158	2	N	-0-	1	5			1
							3056	3									
08	7657	X	5877	-0-	-1780	-0-	258	1	2330	2	N	-0-					1
							3289	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	159	1	676	2	N	-0-					-0-
							954	3									

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

03	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	762	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	741	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	778	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	721	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	832	1	4700	2	N	-0-					-0-
*08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1013	1	4724	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	183	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	653	1	1233	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-					2
							4534	3									
04	7050	X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-					2
							3923	3									
05	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	435	1	2868	2	N	-0-					2
							4253	3									
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	250	1	2868	2	N	-0-					2
							4101	3									
*07	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	263	1	2983	2	N	-0-	1	5			1
							4224	3									
*08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					1
							4795	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

03	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	490	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4129	-0-	-1721	-0-	525	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4785	-0-	-702	-0-	546	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	523	1	4249	2	N	-0-					-0-
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	560	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	554	1	4146	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

03	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8403	-0-	-1107	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7662	-0-	-2165	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7805	-0-	-1402	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7200	-0-	-1542	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	563	1	3814	2	N	18					263
							20	9									
04	5760	X	4399	-0-	-1361	-0-	547	1	3852	2	N	-0-					263
05	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	565	1	3917	2	N	7					270
							8	9									
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547	1	3919	2	N	7					277
							8	9									
07	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	565	1	3648	2	N	3					280
							3	9									
08	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	565	1	3843	2	N	1	184	1			97
							1	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

03	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	4416	2	12	9	N	11	190	1			53
04	5010	X	4003	-0-	-1007	-0-	3993	2	10	9	N	9					62
05	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	4069	2	14	9	N	13					75
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	3957	2	20	9	N	18					93
07	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4159	2	4	9	N	4					97
08	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3860	2	3	9	N	3					100

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

03	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4165	2	12	9	N	11	194	1			60
04	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4753	2	2	9	N	2					62
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	9	N	8					70
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	2	8	9	N	7					77
*07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6621	2	1	9	N	1					78
*08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7100	2	19	9	N	17					95

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3115	2	9	9	N	8	195	1			73
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2951	2	6	9	N	5					78
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2804	2	10	9	N	9					87
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3128	2	6	9	N	5					92
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3068	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2959	2	3	9	N	3					98

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	337	1	4661	2	Y	-0-	4	5			36
04	4950	X	4433	-0-	-517	-0-	266	1	4148	2	Y	17					53
							19	9									
05	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	287	1	4335	2	Y	-0-					53
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	279	1	3914	2	Y	-0-					53
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	276	1	4030	2	Y	-0-					53
*08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	119	1	4627	2	Y	23	36	1			40
							25	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3887	-0-	-553	-0-	252	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	259	1	4321	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	297	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	341	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	375	1	2703	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6437	2	15	9	N	14					81
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					81
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					81
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					81
*07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					81
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					81

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

03	4557 X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410 X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82
05	3968 X	2999	-0-	-969	-0-	560	1	2439	2	N	-0-					82
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	517	1	3294	2	N	-0-					82
*07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	540	1	4788	2	N	8					90
						9	9									
*08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	522	1	6004	2	N	10					100
						11	9									

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1	3	1			63
						5074	3	1	9							
04	7470 X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
						4423	3									
05	7750 X	6785	-0-	-965	-0-	450	1	1920	2	N	-0-					63
						4415	3									
06	7650 X	7436	-0-	-214	-0-	533	1	2000	2	N	-0-					63
						4903	3									
07	7905 X	7083	-0-	-822	-0-	410	1	1551	2	N	2					65
						5120	3	2	9							
08	7905 X	7104	-0-	-801	-0-	395	1	2524	2	N	-0-					65
						4185	3									

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

03	6758 X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6180 X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6200 X	5898	-0-	-302	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
06	6000 X	5934	-0-	-66	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	6200 X	5819	-0-	-381	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	2911	-0-	-530	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
05	6973	X	6821	-0-	-152	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5103	-0-	-1221	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	5223	-0-	-1597	-0-	5223	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4170	X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
05	3970	X	3873	-0-	-97	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
*07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3646	-0-	-1274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3499	-0-	-655	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
*08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

03	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47	9	N	43					190
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19	9	N	17	73	1			134
05	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3231	2	11	9	N	10					144
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3077	2	22	9	N	20					164
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3250	2	11	9	N	10					174
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3162	2	18	9	N	16					190

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					52
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3	9	N	3					55
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					55
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					55
*07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6853	2	3	9	N	3					58
*08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					58

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3500	-0-	-902	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					32
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					32
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					32
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					32
*07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					32
*08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					123
04	6630	X	5508	-0-	-1122	-0-	5508	2			N	-0-					123
05	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	5646	2			N	-0-					123
06	6630	X	5136	-0-	-1494	-0-	5136	2			N	-0-					123
07	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					123
*08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	2111	2			N	-0-					68
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2820	2			N	-0-					68
05	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					68
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-					68
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			N	-0-					68
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	813	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	826	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	911	1	5041	2	N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	N	-0-					-0-
*07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1014	1	4734	2	N	-0-					-0-
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1009	1	5175	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					26
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					26
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					26
06	5910	X	5831	-0-	-79	-0-	5831	2			Y	-0-					26
07	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	6006	2			Y	-0-					26
08	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	2			Y	-0-					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2128	-0-	-812	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5146	-0-	-496	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
*07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
*08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4752	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4201	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
*07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4888	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6813	-0-	-147	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
*07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
*07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7744	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8250	X	7454	-0-	-796	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7293	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7532	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	7383	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		66	-0-	66	68	66	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7350	-0-	-369	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			Y	-0-					25
04	5730	X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3			Y	-0-					25
05	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	5362	3			Y	-0-					25
06	5700	X	4574	-0-	-1126	-0-	4574	3			Y	-0-					25
07	5766	X	1776	-0-	-3990	-0-	1776	3			Y	-0-					25
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3752	-0-	-1208	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2162	-0-	-2054	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	23	-0-	-3277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5311	-0-	-83	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5334	-0-	-91	-0-	5334	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2211	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1799	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1208	1	1723	2	N	-0-			-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	818	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

03	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-			-0-
04	5040	X	4873	-0-	-167	-0-	4873	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	3			N	-0-			-0-
06	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	4796	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	3			N	-0-			-0-
08	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

03	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-			-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

03	8649	X	8367	-0-	-282	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7966	-0-	-224	-0-	7966	3			N	-0-			-0-
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	8250	3			N	-0-			-0-
06	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-			-0-
08	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	7513	3			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

03	8308	X	7433	-0-	-875	-0-	7433	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	5861	-0-	-2269	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	6654	-0-	-1809	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	6527	-0-	-1663	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	5982	-0-	-1458	-0-	5982	2			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

03	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	1242	-0-	-3468	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	568	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	151	-0-	-3724	-0-	151	2			N	-0-			-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

03	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5098	-0-	-1622	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4757	-0-	-2187	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4297	-0-	-2647	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

03	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6443	-0-	-3427	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8508	-0-	-1691	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7866	-0-	-628	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

03	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	638	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	452	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	500	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	511	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	537	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	467	1	1959	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

03	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	246	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9765	-0-	-645	-0-	239	1	9526	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	248	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9551	-0-	-349	-0-	247	1	9304	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9500	-0-	-730	-0-	306	1	9194	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	338	1	8823	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	504	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	811	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	703	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	658	1	1068	2	N	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	922	1	1616	2	N	-0-					-0-
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	991	1	1623	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

03	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4173	2	6	9	Y	5					125
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-					125
05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4017	2	44	9	Y	40					165
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3831	2	25	9	Y	23					188
07	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3891	2	8	9	Y	7					195
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3960	2	9	9	Y	8					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7520	-0-	-520	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
*08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	6231	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	170	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	172	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	163	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6700	-0-	-957	-0-	159	1	6541	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	3909	2	N	3					250
							3	9									
04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	3436	2	N	7					257
							8	9									
05	8654	X	4906	-0-	-3748	-0-	1012	1	3872	2	N	20					277
							22	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	914	1	3825	2	N	8					285
							9	9									
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	2	N	8					293
							9	9									
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1012	1	3683	2	N	12					305
							13	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	11344	2	N	9					83
							10	9									
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	9431	2	N	8					91
							9	9									
05	11470	X	8263	-0-	-3207	-0-	556	1	7695	2	N	11					102
							12	9									
06	11100	X	2762	-0-	-8338	-0-	444	1	2317	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	257	1	5257	2	N	-0-					102
*08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	750	1	13243	2	N	-0-					102

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	145	1	10349	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9924	-0-	-276	-0-	140	1	9784	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9634	-0-	-968	-0-	140	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9129	-0-	-1131	-0-	133	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9200	-0-	-1402	-0-	69	1	9131	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9013	-0-	-1496	-0-	129	1	8884	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

03	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

03	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5951	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

03	11656	X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10590	X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10205	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10726	X	10322	-0-	-404	-0-	10320	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10726	X	10042	-0-	-684	-0-	10042	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

03	11687	X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	11880	-0-	-334	-0-	11880	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5369	-0-	-781	-0-	5368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4260	-0-	-240	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	13	9	N	12	188	1			76
04	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					76
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2625	2	9	9	N	8					84
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2899	2	9	9	N	8					92
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2652	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2568	2	3	9	N	3					98

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	12	9	N	11					132
04	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	7	9	N	6					138
05	8122	X	7494	-0-	-628	-0-	7494	2			N	-0-					138
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	N	8					146
*07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8450	2	9	9	N	8	35	1			119
*08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					119

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
								26	9									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-		1434	2	3152	3	N	10					47
								11	9									
05	5704	X	4303	-0-	-1401	-0-		1304	2	2998	3	N	1					48
								1	9									
06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-		1262	2	3096	3	N	3					51
								3	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-		1234	2	4072	3	N	2					53
								2	9									
08	5673	X	5304	-0-	-369	-0-		1993	2	3304	3	N	6	40	1			19
								7	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-		319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
								1	9									
04	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-		346	1	5897	2	Y	-0-					4
05	8246	X	6408	-0-	-1838	-0-		360	1	6048	2	Y	-0-					4
06	11670	X	6129	-0-	-5541	-0-		351	1	5777	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
07	6448	X	6266	-0-	-182	-0-		369	1	5897	2	Y	-0-					4
08	6448	X	6110	-0-	-338	-0-		368	1	5740	2	Y	2					6
								2	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-		78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-		76	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-		80	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-		79	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-		98	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-		105	1	2745	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	3811	-0-	-2575	-0-		153	1	1177	2	N	12	3	1			115
								2468	3	13	9							
04	4740	X	4596	-0-	-144	-0-		184	1	1376	2	N	11	78	1			48
								3024	3	12	9							
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-		206	1	1399	2	N	33					81
								3218	3	36	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-		189	1	1229	2	N	11					92
								3015	3	12	9							
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-		207	1	1034	2	N	8					100
								3412	3	9	9							
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-		218	1	1716	2	N	8					108
								2845	3	9	9							

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	528	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	519	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	531	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	524	1	4701	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	589	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	610	1	4303	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	489	1	440	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	400	1	387	2	N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	563	1	237	2	N	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	487	1	263	2	N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	670	1	333	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	413	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	208	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	209	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	214	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	605	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	739	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1074	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							449	3									

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1136	1	865	2	N	7	1	1			22
							1814	3	8	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1106	1	840	2	N	1					23
							1846	3	1	9							
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1145	1	779	2	N	1					24
							1791	3	1	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1110	1	755	2	N	1					25
							1852	3	1	9							
*07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1144	1	639	2	N	1					26
							2109	3	1	9							
*08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1154	1	1030	2	N	-0-					26
							1707	3									

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5506	-0-	-1035	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4900	-0-	-1430	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5158	-0-	-1383	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5105	-0-	-895	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4979	-0-	-539	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	336	-0-	-894	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	6991	2	Y	35	61	1			51
							39	9									
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	6092	2	Y	10					61
							11	9									
05	8773	X	8574	-0-	-199	-0-	1564	1	6920	2	Y	82	37	1			106
							90	9									
06	9030	X	7172	-0-	-1858	-0-	1137	1	6033	2	Y	2	40	1			68
							2	9									
07	8835	X	6765	-0-	-2070	-0-	939	1	5822	2	Y	4					72
							4	9									
08	8680	X	7901	-0-	-779	-0-	1637	1	6264	2	Y	-0-					72

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8849	-0-	-1970	-0-	380	1	8469	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8079	-0-	-2331	-0-	315	1	7764	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10211	-0-	-360	-0-	432	1	9779	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	493	1	8560	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	376	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10401	-0-	-279	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10783	-0-	-253	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
*08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	4740	X	456	-0-	-4284	-0-	456	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	513	-0-	-1533	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	7732	-0-	-3397	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8973	-0-	-1797	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6762	-0-	-2507	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3692	-0-	-803	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3271	-0-	-1049	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3357	-0-	-963	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	95	1	439	2	N	6	2	1			37
							921	3	7	9							
04	3390	X	396	-0-	-2994	-0-	170	1	64	2	N	18					55
							142	3	20	9							
05	2759	X	1109	-0-	-1650	-0-	249	1	260	2	N	2					57
							598	3	2	9							
06	2670	X	883	-0-	-1787	-0-	324	1	160	2	N	5					62
							393	3	6	9							
07	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	85	1	13	2	N	1	42	1			21
							43	3	1	9							
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	174	1	1201	2	N	-0-					21
							1991	3									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	615	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	854	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	883	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	854	1	972	2	N	-0-					-0-
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	883	1	2382	2	N	-0-					-0-
*08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	883	1	3534	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					19
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					19
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					19
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3965	2			Y	-0-					19
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3859	2			Y	-0-					19
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			Y	-0-					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
05	5489	X	5314	-0-	-175	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1196	-0-	-844	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2102	-0-	-1498	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2093	-0-	-1627	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1433	-0-	-2039	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9198	-0-	-1572	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9431	-0-	-1698	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8702	-0-	-1918	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10237	-0-	-675	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9998	-0-	-480	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2943	-0-	-1056	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	1725	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5950	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9074	-0-	-1216	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9289	-0-	-1313	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9131	-0-	-1378	-0-	9131	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			N	-0-					77
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3			N	-0-					77
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	3			N	-0-					77
06	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					77
07	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	3			N	-0-					77
08	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	6648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4203	-0-	-1067	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	244	2	N	-0-					-0-
							362	3									
06	14B2 EXT		671	-0-	671	1302	161	1	210	2	N	-0-					-0-
							300	3									
07	14B2 EXT		456	-0-	456	1758	169	1	119	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	14B2 EXT		169	-0-	169	1927	169	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1013	3									
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	411	1	4493	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
06	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	451	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
*07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1058	1	4949	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
*08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1038	1	4554	2	Y	-0-					-0-
							714	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	142	-0-	-2828	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	1226	-0-	-1843	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	14605	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	13726	-0-	-1274	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	13515	-0-	-1985	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	13197	-0-	-2303	-0-	13197	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

03	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1937	-0-	-2203	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1015	-0-	-2891	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1214	-0-	-2754	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

03	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6015	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

03	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

03	10168	X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7022	-0-	-2743	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5555	-0-	-986	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4002	-0-	-2148	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	2576	-0-	-3779	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2609	-0-	-3219	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3510	-0-	-810	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3474	-0-	-990	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3129	-0-	-1335	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	863	1	3556	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	835	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	863	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	835	1	3391	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	863	1	3624	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	863	1	3721	2	N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7688	2	40	9	Y	36					146
04	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	7366	2	12	9	Y	11					157
05	7781	X	7631	-0-	-150	-0-	7619	2	12	9	Y	11					168
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7501	2	3	9	Y	3					171
*07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			Y	-0-	112	1	5	5	54
08	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	7283	2	3	9	Y	3					57

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8839	2	3	9	Y	3					15
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	2	1	9	Y	1	10	1			6
05	9021	X	8871	-0-	-150	-0-	8871	2			Y	-0-					6
06	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	8184	2			Y	-0-					6
07	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	9173	2			Y	-0-					6
08	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	9042	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					152
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8					160
05	2108	N	680	-0-	-1428	-0-	680	2			Y	-0-					160
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					160
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					160
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					160

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
04	25	X	12	-0-	-13	-0-	12	2			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-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					218
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60					278
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3293	2	7	9	Y	6	180	1			104
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					106
*07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	Y	7					113
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1					114

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5060	-0-	1960	4404	5060	2			N	-0-					-0-
04	8158	X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4506	-0-	-1508	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4032	-0-	-1734	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	312	-0-	312	509	312	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1559	-0-	-1081	-0-	1556	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	1492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	624	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	528	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	488	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2970	-0-	-1560	-0-	586	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	596	1	2672	2	N	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	538	1	3897	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

03	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

03	9269	X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	7055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7224	-0-	-588	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7187	-0-	-284	-0-	7187	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	6480	2	N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	160	1	6460	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5986	2	N	-0-					-0-
*07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	160	1	6153	2	N	-0-					-0-
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	168	1	6043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	748	1	4818	2	N	26					58
							29	9									
04	5640	X	4913	-0-	-727	-0-	698	1	4202	2	N	12					70
							13	9									
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	701	1	4326	2	N	7					77
							8	9									
06	5640	X	4968	-0-	-672	-0-	743	1	4218	2	N	6					83
							7	9									
07	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	814	1	4906	2	N	-0-					83
08	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	726	1	3826	2	N	-0-					83

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1296	1	2958	2	N	5					123
							6	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1280	1	2658	2	N	2					125
							2	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1342	1	2636	2	N	2					127
							2	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1234	1	2087	2	N	5					132
							6	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1229	1	2265	2	N	1					133
							1	9									
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1317	1	2253	2	N	-0-					133

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	1075	1	2899	2	Y	12					196
							13	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	1043	1	2996	2	Y	4					200
							4	9									
05	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	1083	1	2738	2	Y	15					215
							17	9									
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	28					243
							31	9									
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1086	1	3838	3	Y	8					251
							9	9									
*08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1169	1	4078	3	Y	-0-					251

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2373	-0-	-1557	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2349	-0-	-1681	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2502	-0-	-1497	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	370	1	648	2	Y	5					51
							6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	2					53
							2	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					53
06	990	N	230	-0-	-760	-0-	121	1	94	2	Y	14					67
							15	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3					70
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					70

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					132
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23	113	1			42
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					50
06	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	N	10					60
07	2046	N	1492	-0-	-554	-0-	1489	2	3	9	N	3					63
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	2			N	-0-					63

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11284	X	10585	-0-	-699	-0-	10560	2	25	9	N	23					108
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					108
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11668	2	1	9	N	1					109
06	10740	X	9976	-0-	-764	-0-	9975	2	1	9	N	1	1	8			109
07	11284	X	10005	-0-	-1279	-0-	10005	2			N	-0-					109
08	11284	X	9779	-0-	-1505	-0-	9779	2			N	-0-					109

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	26	-0-	-3260	-0-	26	1			N	-0-	3	5			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	N	1					5
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783	2	2	9	N	2					7
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					7
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					7
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	2	1	9	N	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7254	-0-	-31	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	253	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	253	1	8720	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8769	-0-	-810	-0-	259	1	8510	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7866	-0-	-1404	-0-	259	1	7607	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	207	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8301	-0-	-968	-0-	139	1	8162	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	306	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	322	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	344	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	333	1	583	2	N	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	443	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	906	-0-	-985	-0-	424	1	482	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	617	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	560	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1358	-0-	-1153	-0-	448	1	910	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	966	-0-	-1545	-0-	577	1	389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	707	1	1399	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	108	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	196	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	209	1	6126	2	N	-0-					-0-
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	201	1	5025	2	N	-0-					-0-
*08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	120	1	5560	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3364	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	7	16	1			9
							2145	3	8	9							
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	811	2	Y	4					13
							1783	3	4	9							
05	2480	X	1978	-0-	-502	-0-	118	1	563	2	Y	1	7	1			7
							1296	3	1	9							
06	3240	X	1108	-0-	-2132	-0-	66	1	302	2	Y	-0-	2	1			5
							740	3									
07	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					5
							434	3									
08	3348	X	401	-0-	-2947	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					5
							239	3									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4133	-0-	-187	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
04	1350	X	789	-0-	-561	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
05	1178	X	1120	-0-	-58	-0-	62	1	918	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	Y	-0-					1
							108	3									
*07	806	N	196	-0-	-610	-0-	97	1	88	2	Y	-0-	1	5			-0-
							11	3									
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	405	1	837	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3035	-0-	-1367	-0-	168	1	1097	2	N	-0-					1
							1770	3									
04	4230	X	2167	-0-	-2063	-0-	127	1	812	2	N	-0-					1
							1228	3									
05	3503	X	2525	-0-	-978	-0-	152	1	956	2	N	-0-					1
							1417	3									
06	3390	X	2248	-0-	-1142	-0-	198	1	844	2	N	-0-					1
							1206	3									
07	3503	X	2180	-0-	-1323	-0-	222	1	810	2	N	-0-					1
							1148	3									
08	3038	X	2045	-0-	-993	-0-	222	1	756	2	N	-0-					1
							1067	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	876	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	840	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	883	1	455	2	N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	854	1	502	2	N	-0-					-0-
*07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	870	1	841	2	N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	793	1	302	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2429	2	6	9	N	5					35
04	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					40
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					45
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					52
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3					55
*08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	99	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	97	1	3942	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	97	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	113	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	100	1	4021	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	100	1	4088	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
*07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	7559	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620	X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
*08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					197
04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					197
05	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					197
06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					197
07	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					197
08	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					197

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6999	-0-	-348	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6858	-0-	-241	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5352	-0-	-662	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5214	-0-	-800	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	507	1	3575	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	279	1	3639	2	Y	-0-	2	1			7
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	191	1	3891	2	Y	2					9
							2	9									
08	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	596	1	3297	2	Y	-0-					9

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			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

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	1	32	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	423	1	199	2	N	-0-					-0-
							281	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

03	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	79	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	64	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	89	1	2314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	924	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1132	1	6040	2	N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1102	1	4915	2	N	-0-					-0-
*08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1091	1	5413	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	25	1	2657	2	N	-0-					44
*07	3100	N	3686	-0-	586	586	89	1	3597	2	N	-0-					44
*08	3100	N	3643	-0-	543	1129	99	1	3544	2	N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2					185
04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-					185
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					185
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2					187
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					187
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3349	2	3	9	N	3					190

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1535	-0-	-263	-0-	719	1	816	2	N	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	763	1	1616	2	N	-0-					-0-
*07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1075	1	4046	2	N	-0-					-0-
*08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1198	1	5615	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	487	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2630	-0-	-1210	-0-	458	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	559	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	661	1	3138	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	175	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	68	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6167	-0-	-963	-0-	146	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	126	1	6035	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	3999	-0-	-3968	-0-	130	1	3869	2	Y	-0-					5
04	7710	X	4123	-0-	-3587	-0-	137	1	3986	2	Y	-0-					5
05	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	153	1	5572	2	Y	-0-					5
06	6900	X	5420	-0-	-1480	-0-	163	1	5257	2	Y	-0-					5
07	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	134	1	4805	2	Y	-0-					5
08	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	131	1	4407	2	Y	49	46	1			8
							54	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	174	1	5081	2	Y	1					68
							1	9									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	159	1	4301	2	Y	-0-					68
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	157	1	5630	2	Y	-0-					68
06	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	124	1	3813	2	Y	-0-					68
07	5270	X	4033	-0-	-1237	-0-	107	1	3926	2	Y	-0-					68
08	5797	X	3557	-0-	-2240	-0-	99	1	3353	2	Y	95	92	1			71
							105	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					1
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	273	1	5474	2	Y	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	331	1	5632	2	Y	-0-					-0-
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	351	1	6282	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	311	1	4880	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	251	1	4878	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4900	-0-	-1300	-0-	257	1	4643	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1497	-0-	-518	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16443	2	4	9	N	4					44
04	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15953	2	3	9	N	3					47
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					47
06	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					47
07	15934	X	15849	-0-	-85	-0-	15849	2			N	-0-					47
08	15934	X	15129	-0-	-805	-0-	15129	2			N	-0-					47

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	138	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	123	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6537	-0-	-3042	-0-	89	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	6045	-0-	-3534	-0-	97	1	5948	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810	X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19
05	13113	X	12888	-0-	-225	-0-	12888	2			Y	-0-					19
06	12450	X	11765	-0-	-685	-0-	11765	2			Y	-0-					19
07	12865	X	12528	-0-	-337	-0-	12528	2			Y	-0-					19
08	12865	X	12499	-0-	-366	-0-	12499	2			Y	-0-					19

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

03	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

03	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	282	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	359	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	428	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	249	-0-	-3501	-0-	249	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	1033	-0-	-2842	-0-	248	1	785	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	208	1	1248	2	N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	517	1	8902	2	N	36					212
							40	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	2	N	13	171	1			54
							14	9									
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	553	1	8083	2	N	13					67
							14	9									
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	589	1	7541	2	N	3					70
							3	9									
07	8990	X	8659	-0-	-331	-0-	750	1	7909	2	N	-0-					70
08	8990	X	8623	-0-	-367	-0-	553	1	8070	2	N	-0-					70

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	854	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2937	-0-	-1293	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2874	-0-	-1528	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2817	-0-	-1443	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2494	-0-	-1908	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	142	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	154	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	170	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	123	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	86	1	5168	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	2	Y	-0-	2	5			38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	Y	19					57
							21	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	254	1	3480	2	Y	-0-					57
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	221	1	3263	2	Y	-0-					57
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	226	1	3229	2	Y	-0-					57
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	26	41	1			42
							29	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	517	1	3138	2	N	-0-					2
							5063	3									
04	8670	X	7758	-0-	-912	-0-	471	1	2900	2	N	-0-					2
							4387	3									
05	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	501	1	2991	2	N	-0-					2
							4435	3									
06	8430	X	7720	-0-	-710	-0-	294	1	3056	2	N	-0-					2
							4370	3									
07	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	317	1	3092	2	N	-0-					2
							4379	3									
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	332	1	3060	2	N	-0-					2
							4318	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	133	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	130	1	9115	2	N	-0-					-0-
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	139	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	137	1	9548	2	N	-0-					-0-
*07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	75	1	10153	2	N	-0-					-0-
*08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	150	1	10372	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

03	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	128	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	2	N	-0-					-0-
*07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	196	1	7487	2	N	-0-					-0-
*08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	190	1	8115	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3424	-0-	-3117	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535	2	Y	11					95
							12	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488	2	Y	1					96
							1	9									
05	4464	X	3165	-0-	-1299	-0-	999	1	2163	2	Y	3					99
							3	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1008	1	3828	2	Y	7	7	8			99
							8	9									
*07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	994	1	4076	2	Y	-0-					99
*08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1072	1	3729	2	Y	4	4	8			99
							4	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4	9	Y	4					65
04	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			Y	-0-					65
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					65
06	10050	X	9359	-0-	-691	-0-	9359	2			Y	-0-					65
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	10108	2	1	9	Y	1					66
08	10168	X	9822	-0-	-346	-0-	9822	2			Y	-0-					66

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4801	X	-0-	-0-	-4801	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

03	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4					65
04	12930	X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1					66
05	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			Y	-0-					66
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					66
07	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11619	2	1	9	Y	1					67
08	12028	X	11929	-0-	-99	-0-	11929	2			Y	-0-					67

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6664	-0-	-249	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6357	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	6321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
*07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
*08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12282	-0-	-798	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	12488	-0-	-656	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	12116	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
*07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
*08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
*07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
*08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7682	-0-	-1370	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	6736	-0-	-2967	-0-	6736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7378	-0-	-1116	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3208	-0-	108	352	3208	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5592	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9040	-0-	-500	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9058	-0-	-152	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9197	-0-	-258	-0-	9197	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3654	-0-	-456	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
*08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5106	-0-	-598	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	3804	-0-	-1063	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3866	-0-	-908	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					5
05	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-					5
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	91	1	4370	2	Y	-0-					5
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	119	1	4323	2	Y	-0-					5
*08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	130	1	5003	2	Y	49	46	1			8
							54	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3					17
04	11850	X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-					17
05	12710	X	11668	-0-	-1042	-0-	11668	2			Y	-0-					17
06	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	11214	2			Y	-0-					17
07	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			Y	-0-					17
08	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4240	-0-	-1040	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4111	-0-	-1345	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	688	1	2700	2	Y	11					95
							12	9									
04	3900	X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1	1783	2	Y	1					96
							1	9									
05	4030	X	2486	-0-	-1544	-0-	753	1	1730	2	Y	3					99
							3	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	720	1	2696	2	Y	-0-					99
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	815	1	2653	2	Y	-0-					99
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	736	1	2251	2	Y	-0-					99

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-					-0-
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	635	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7177	-0-	-1943	-0-	519	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7480	-0-	-1944	-0-	542	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7763	-0-	-1661	-0-	544	1	7219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14					127
04	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26					153
05	2635	X	2075	-0-	-560	-0-	323	1	1735	2	N	15					168
							17	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	317	1	2370	2	N	14					182
							15	9									
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	343	1	3538	2	N	13					195
							14	9									
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	359	1	4461	2	N	33					228
							36	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

03	775	X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

03	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

03	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5334	-0-	-2106	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3221	-0-	-3799	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	2258	-0-	-4996	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7358	-0-	-1012	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7490	-0-	-1159	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7335	-0-	-1314	-0-	7335	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	136	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	136	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	130	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	163	1	4899	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	182	1	4750	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

03	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	3592	-0-	-3638	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	146	-0-	-7201	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2233	-0-	-4928	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	245	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	240	1	9587	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	235	1	9138	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	219	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8033	-0-	-2135	-0-	259	1	7774	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	8512	-0-	-1656	-0-	314	1	8198	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

03	T. A.		7387	-0-	7387	14607	1215	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7031	-0-	7031	21638	1638	1	5393	2	N	-0-					-0-
05	30615	X	8977	-0-	-21638	-0-	1617	1	7360	2	N	-0-					-0-
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1751	1	7267	2	N	-0-					-0-
*07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1512	1	6858	2	N	-0-					-0-
*08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1543	1	6554	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	900	N	458	-0-	-442	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	71	1			19
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	3			N	-0-					19
05	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	3			N	-0-					19
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					19
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-					19
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7512	-0-	-378	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7822	-0-	-331	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
*08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

03	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

03	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	8050	-0-	-260	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8031	-0-	-401	-0-	8031	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

03	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8898	-0-	-1662	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8453	-0-	-1147	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8580	-0-	-1340	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8422	-0-	-1157	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4892	-0-	-508	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
*08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
*07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5693	-0-	-600	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4849	-0-	-1382	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4510	-0-	-1721	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

03	6820	X	2764	-0-	-4056	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6671	-0-	-87	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6372	-0-	-510	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

03	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4860	-0-	-1650	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5018	-0-	-1282	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
*07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	657	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	616	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	631	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	637	1	5555	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
*08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	323	1	4561	2	N	2					25
							2	9									
04	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	216	1	4958	2	N	2					27
							2	9									
05	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	176	1	4372	2	N	-0-					27
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	-0-					27
07	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	165	1	4941	2	N	-0-					27
08	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	169	1	4727	2	N	-0-					27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					32
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	22	1	608	2	N	-0-					32
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					32
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	N	-0-					32
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	21	1	590	2	N	1	1	8			32
							1	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	485	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	16	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6909	-0-	-903	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	7251	-0-	-747	-0-	2396	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6743	-0-	-967	-0-	2327	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6746	-0-	-1221	-0-	2395	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6092	-0-	-1618	-0-	2298	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	2388	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5412	-0-	-1842	-0-	2408	1	3004	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	829	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	663	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	774	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	756	1	2334	2	N	-0-					-0-
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	721	1	2768	2	N	-0-					-0-
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	853	1	2757	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	334	1	2062	2	N	1	2	1			51
							4324	3	1	9							
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	315	1	1744	2	N	1					52
							3833	3	1	9							
05	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	312	1	1776	2	N	12	51	1			13
							4085	3	13	9							
06	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	298	1	1653	2	N	10					23
							4052	3	11	9							
07	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	305	1	1359	2	N	-0-					23
							4484	3									
08	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	298	1	2158	2	N	4					27
							3579	3	4	9							

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7910	-0-	-580	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
*07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2454	-0-	-3281	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		9017	-0-	9017	26322	9017	2			N	-0-					-0-
04	34156	X	7834	-0-	-26322	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7926	-0-	-1498	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	7785	-0-	-2228	-0-	7785	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1712	-0-	-1228	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1691	-0-	-1254	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

03	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	8096	-0-	-2568	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5302	-0-	-5018	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7618	-0-	-3046	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8361	-0-	-1839	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					14
							874	3									
04	5640	X	4771	-0-	-869	-0-	332	1	3738	2	Y	-0-					14
							701	3									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	340	1	4943	2	Y	-0-					14
							747	3									
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273	1	4266	2	Y	-0-					14
							545	3									
*07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	867	1	4615	2	Y	-0-					14
							554	3									
08	6045	X	4873	-0-	-1172	-0-	776	1	3542	2	Y	-0-					14
							555	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

03	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	150	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	145	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	144	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	146	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	183	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	199	1	5194	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

03	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3756	-0-	-534	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	432	1	2755	2	N	-0-	25	1			15
							5777	3									
04	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	383	1	2565	2	N	-0-					15
							5637	3									
05	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	361	1	2461	2	N	-0-					15
							5662	3									
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282	1	2162	2	N	-0-					15
							5301	3									
07	9145	X	8039	-0-	-1106	-0-	398	1	1777	2	N	1					16
							5863	3	1	9							
08	8959	X	8376	-0-	-583	-0-	394	1	3003	2	N	-0-					16
							4979	3									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

03	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	436	1	2813	2	N	2	34	1			18
							5900	3	2	9							
04	10710	X	8723	-0-	-1987	-0-	388	1	2606	2	N	-0-					18
							5729	3									
05	11067	X	8822	-0-	-2245	-0-	407	1	2550	2	N	-0-					18
							5865	3									
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441	1	2333	2	N	-0-					18
							5721	3									
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	417	1	1888	2	N	-0-					18
							6230	3									
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	421	1	3101	2	N	-0-					18
							5141	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	334	1	2071	2	N	1	2	1			41
							4342	3	1	9							
04	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	328	1	1893	2	N	1					42
							4161	3	1	9							
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	345	1	1898	2	N	10	41	1			11
							4365	3	11	9							
06	6540	X	6302	-0-	-238	-0-	320	1	1730	2	N	8					19
							4243	3	9	9							
07	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	326	1	1398	2	N	-0-					19
							4614	3									
08	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	320	1	2210	2	N	4					23
							3665	3	4	9							

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	354	1	6196	2	Y	1	30	1			13
							1	9									
04	7830	X	6593	-0-	-1237	-0-	390	1	6203	2	Y	-0-					13
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	387	1	6785	2	Y	-0-					13
06	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	389	1	6416	2	Y	1					14
							1	9									
*07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	413	1	6568	2	Y	-0-					14
08	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	295	1	5862	2	Y	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	328	1	6152	2	Y	-0-	10	1			7
04	7110	X	6430	-0-	-680	-0-	348	1	6082	2	Y	-0-					7
05	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	363	1	6256	2	Y	-0-					7
06	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	361	1	5953	2	Y	1					8
							1	9									
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	374	1	6081	2	Y	-0-					8
08	6634	X	6204	-0-	-430	-0-	367	1	5836	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	207	1	1126	2	Y	2	2	1			22
							2362	3	2	9							
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	183	1	1056	2	Y	5	11	1			16
							2321	3	6	9							
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	197	1	1071	2	Y	4	7	1			13
							2464	3	4	9							
06	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	215	1	975	2	Y	2					15
							2390	3	2	9							
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	212	1	780	2	Y	4					19
							2575	3	4	9							
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	205	1	1289	2	Y	7	8	1			18
							2137	3	8	9							

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	5554	-0-	-2413	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4745	-0-	-1525	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4968	-0-	-953	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	274	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	265	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2239	-0-	-644	-0-	273	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2782	-0-	-188	-0-	265	1	2517	2	N	-0-					-0-
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	274	1	2589	2	N	-0-					-0-
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	274	1	2584	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
*07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	863	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	835	1	2314	2	N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	863	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	835	1	3628	2	N	-0-					-0-
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	863	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	863	1	2681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	88	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	87	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4754	-0-	-46	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4383	-0-	-327	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2176	-0-	-2722	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5666	-0-	-286	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3419	-0-	-766	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2	N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	801	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	762	1	1336	2	N	-0-					-0-
*07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	735	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	764	1	1303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	456	-0-	-1218	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	69	-0-	-1512	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

03	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	846	-0-	-363	-0-	846	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	214	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	208	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7988	-0-	-320	-0-	208	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7717	-0-	-591	-0-	211	1	7506	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

03	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4458	-0-	-440	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6727	-0-	-124	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6326	-0-	-214	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	6624	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

03	18848	X	18305	-0-	-543	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17151	-0-	-1419	-0-	17151	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	17385	-0-	-1804	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	17271	-0-	-1299	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	17496	-0-	-1538	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	17423	-0-	-867	-0-	17423	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

03	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			N	-0-	90	1			24
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			N	-0-					24
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					24
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					24
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					24
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5660	-0-	-292	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5670	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2534	-0-	-2116	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6593	-0-	-568	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6396	-0-	-207	-0-	6396	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

03	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4398	-0-	-934	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

03	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3497	-0-	-2548	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1663	-0-	-2447	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
*08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

03	9145	X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8305	-0-	-65	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8208	-0-	-224	-0-	8208	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
05	2962	X	2766	-0-	-196	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
*08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2239	-0-	-582	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3777	-0-	-1679	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	2339	-0-	-2941	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					175
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					175
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					175
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					175
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510	1	3785	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							707	3									
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	516	1	3588	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
06	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	293	1	3186	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
07	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	718	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
08	5146	X	3793	-0-	-1353	-0-	669	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							423	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-					-0-
							1229	3									
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
05	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	366	1	5734	2	Y	1					1
							866	3	1	9							
06	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	384	1	5373	2	Y	-0-					1
							687	3									
*07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	1081	1	5906	2	Y	-0-	1	5			-0-
							709	3									
*08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5421	2	Y	-0-					-0-
							850	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4					69
							4	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1			59
							3	9									
05	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	68	1	1889	2	N	5					64
							6	9									
06	2280	N	1612	-0-	-668	-0-	62	1	1546	2	N	4	1	8			67
							4	9									
07	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	50	1	1506	2	N	5	29	1			43
							6	9									
08	1953	N	1372	-0-	-581	-0-	52	1	1319	2	N	1					44
							1	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					68
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-					68
05	4526	X	1246	-0-	-3280	-0-	57	1	1189	2	N	-0-					68
06	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	383	1	1144	2	N	-0-					68
07	4433	X	2679	-0-	-1754	-0-	511	1	2168	2	N	-0-					68
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11536	-0-	-244	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	10537	2	N	3					69
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	315 4	1 9	10049	2	N	4	13	1			60
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	329 4	1 9	9925	2	N	4					64
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	9395	2	N	3					67
*07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	348 8	1 9	9898	2	N	7	30	1			44
*08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	348	1	9790	2	N	-0-					44

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3					234
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					234
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					234
06	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			Y	-0-					234
07	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	9757	2	6	9	Y	5					239
08	11036	X	9543	-0-	-1493	-0-	9543	2			Y	-0-					239

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	540	-0-	-5536	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	811	-0-	-4529	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	527	-0-	-4743	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6872	-0-	-72	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	6651	-0-	-758	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6147	-0-	-828	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	276	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	286	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	286	1	2355	2	N	-0-					-0-
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	286	1	2413	2	N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-	30	1			8
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					8
05	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			N	-0-					8
06	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					8
07	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			N	-0-					8
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	2335	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5140	-0-	-254	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
*07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	286	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	276	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	286	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	286	1	2233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	3942	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	2163	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	1871	1	228	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4630	-0-	-1787	-0-	1902	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	1841	1	2604	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	Y	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	286	1	6175	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	256	1	5882	2	Y	-0-					-0-
*07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	318	1	7045	2	Y	-0-					-0-
*08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	296	1	6748	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2			Y	-0-					-0-
04	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			Y	-0-					-0-
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	13169	2			Y	-0-					-0-
08	13733	X	13439	-0-	-294	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2			Y	-0-					168
04	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	57	9	Y	52					220
05	9889	X	9652	-0-	-237	-0-	9652	2			Y	-0-					220
06	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	8684	2			Y	-0-					220
*07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-					220
*08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9873	2	19	9	Y	17					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	4547	-0-	-4443	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
*07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	8613	2	N	12					120
							13	9									
04	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	8664	2	N	-0-					120
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	482	1	10754	2	N	5					125
							6	9									
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	402	1	10392	2	N	2					127
							2	9									
07	10602	X	9008	-0-	-1594	-0-	419	1	8589	2	N	-0-					127
08	11253	X	9538	-0-	-1715	-0-	528	1	8998	2	N	11					138
							12	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1519	X	618	-0-	-901	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	146	1	940	2	Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	17839	2	Y	-0-					-0-
04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	16942	2	Y	-0-					-0-
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	2063	1	16283	2	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17574	-0-	-1236	-0-	1599	1	15975	2	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17772	-0-	-1665	-0-	1649	1	16123	2	Y	-0-					-0-
08	19437	X	18330	-0-	-1107	-0-	1685	1	16645	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	3973	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	867	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	990	1	5312	2	N	-0-					-0-
*07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1058	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	1002	1	3931	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	1221	-0-	-5568	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7252	-0-	-157	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6993	-0-	-292	-0-	6993	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

03	5022	X	4516	-0-	-506	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4963	-0-	-90	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	3			Y	-0-	83	1			31
04	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					31
05	3452	X	3351	-0-	-101	-0-	3351	3			Y	-0-					31
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					31
07	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			Y	-0-					31
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	Y	1	1	8			31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

03	6572	X	5388	-0-	-1184	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

03	8742	X	2356	-0-	-6386	-0-	906	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	3974	-0-	-4486	-0-	569	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	408	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	408	1	7671	2	N	-0-					-0-
*07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	473	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8207	-0-	-8	-0-	444	1	7763	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

03	6727	X	5781	-0-	-946	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
*07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	8136	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

03	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	883	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	854	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	883	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2919	-0-	-1101	-0-	854	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	883	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	883	1	2399	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1			40
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-					40
05	3814	X	3634	-0-	-180	-0-	3634	3			Y	-0-					40
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					40
07	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			Y	-0-					40
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			Y	-0-					40

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
05	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	1277	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
06	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	1266	1	3672	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
*07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1761	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
*08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1960	1	3959	2	Y	-0-					-0-
							621	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1266	1	3843	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	1191	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1362	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	1287	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
*07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1788	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
08	5580	X	4632	-0-	-948	-0-	1586	1	2633	2	Y	-0-					-0-
							413	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	200	2	30	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		575	-0-	575	1005	504	1	63	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	T. A.		1470	-0-	1470	2475	585	1	765	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11933	-0-	-2141	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11348	-0-	-2152	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11351	-0-	-2072	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	9301	-0-	-4122	-0-	9301	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					52
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					52
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	1	1	9	N	1					53
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					53
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	426	1	102	2	N	5					58
							6	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					58

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402	2	N	-0-					-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	239	1	9562	2	N	-0-					-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	241	1	9369	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3212	-0-	-6739	-0-	252	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5398	-0-	-4553	-0-	409	1	4989	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10448	-0-	-247	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10044	-0-	-961	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9464	-0-	-1541	-0-	9464	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12126	-0-	-646	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11628	-0-	-732	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	12005	-0-	-333	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11955	-0-	-166	-0-	11955	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2801	-0-	-1249	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2547	-0-	-1638	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8975	-0-	-480	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8461	-0-	-689	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	8510	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	347	1	2174	2	Y	13	4	1			52
							4560	3	14	9							
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	365	1	2065	2	Y	5	28	1			29
							4538	3	6	9							
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	394	1	1985	2	Y	3					32
							4565	3	3	9							
06	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	356	1	1807	2	Y	8					40
							4431	3	9	9							
07	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	370	1	1423	2	Y	7					47
							4696	3	8	9							
08	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	350	1	2364	2	Y	6	21	1			32
							3919	3	7	9							

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

03	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7188	-0-	-841	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6804	-0-	-1225	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

03	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	844	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	820	1	5345	2	N	-0-					-0-
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	931	1	5858	2	N	-0-					-0-
*08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1110	1	6121	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	5866	-0-	-1822	-0-	873	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5773	-0-	-2057	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4920	-0-	-3171	-0-	835	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6471	-0-	-1620	-0-	927	1	5544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	3480	-0-	-2100	-0-	664	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	3070	-0-	-3830	-0-	669	1	2401	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	3187	-0-	-3943	-0-	675	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	751	1	3324	2	Y	-0-					-0-
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1039	1	4524	2	Y	-0-					-0-
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1021	1	3531	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	606	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7779	-0-	-1645	-0-	617	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7888	-0-	-2102	-0-	592	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9019	-0-	-1304	-0-	612	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9687	-0-	-636	-0-	620	1	9067	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	5062	2	1	9	N	1					28
04	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					28
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					28
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					28
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					28
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

03	9920	X	1113	-0-	-8807	-0-	146	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	101	-0-	-8479	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	45	1	5224	2	Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	386	1	4767	2	Y	-0-					-0-
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	467	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

03	7595	X	7460	-0-	-135	-0-	7453	2	7	9	N	6					33
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					33
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					33
06	7230	X	7161	-0-	-69	-0-	7161	2			N	-0-					33
07	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					33
08	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			N	-0-					33

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	283	1	3860	2	Y	-0-			62
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	244	1	3855	2	Y	-0-			62
05	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	241	1	3795	2	Y	-0-			62
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	222	1	3272	2	Y	-0-			62
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	220	1	3471	2	Y	-0-			62
08	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	242	1	3271	2	Y	-0-			62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-			24
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-			24
05	8587	X	8554	-0-	-33	-0-	8554	2			N	-0-			24
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-			24
07	8649	X	8552	-0-	-97	-0-	8552	2			N	-0-			24
08	8649	X	8469	-0-	-180	-0-	8469	2			N	-0-			24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	1559	-0-	-3331	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	116	-0-	-4937	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	5053	X	2822	-0-	-2231	-0-	2822	3			N	-0-			-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	1486	3442	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3391	-0-	291	1777	3391	2			N	-0-			-0-
06	4793	X	3016	-0-	-1777	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
07	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2073	-0-	-500	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	6330	3			N	-0-			-0-
05	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	3			N	-0-			-0-
06	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	3			N	-0-			-0-
08	6696	X	6367	-0-	-329	-0-	6367	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	3			N	-0-			-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-			-0-
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-			-0-
08	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	4888	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9647	-0-	-883	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9913	-0-	-813	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9509	-0-	-451	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9500	-0-	-792	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8828	-0-	-1464	-0-	8828	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5332	-0-	-578	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					180
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1936	2	2	9	N	2					182
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1964	2	20	9	N	18					200
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1915	2	3	9	N	3					203
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					203
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19					222

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	1769	2	3710	3	N	8	40	1			25
							9	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	5					30
							6	9									
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	1739	2	4000	3	N	-0-					30
06	5850	X	5456	-0-	-394	-0-	1580	2	3876	3	N	-0-					30
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	1275	2	4206	3	N	1					31
							1	9									
08	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	2062	2	3419	3	N	10	20	1			21
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	572 840	1 3	3865	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	4898	-0-	-1522	-0-	542 688	1 3	3668	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	522 684	1 3	4525	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	345 537	1 3	4200	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	808 478	1 3	3977	2	Y	-0-					-0-
*08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	939 661	1 3	4219	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	4568	-0-	-1198	-0-	229 1	1 9	4338	2	Y	1	11	1			8
04	5610	X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-					8
05	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	268	1	5001	2	Y	-0-					8
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287	1	4549	2	Y	-0-					8
*07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					8
08	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	251	1	4240	2	Y	-0-					8

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	121	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	119	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	123	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	153	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	169	1	4401	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	548 1452	1 3	6677	2	Y	-0-					1
04	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	528 1224	1 3	6529	2	Y	-0-					1
05	9021	X	7598	-0-	-1423	-0-	554 925	1 3	6119	2	Y	-0-					1
06	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	214 804	1 3	6292	2	Y	-0-					1
07	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	1003 780	1 3	6497	2	Y	-0-					1
08	8680	X	8563	-0-	-117	-0-	1121 1009	1 3	6433	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	629 565	1 3	2597	2	Y	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	770 489	1 3	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	520 389	1 3	2572	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	601 261	1 3	2041	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	909 281	1 3	2337	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	1062 390	1 3	2489	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	487 3423	1 3	2121	2	N	-0-					1
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	458 2974	1 3	1965	2	N	-0-					1
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	559 3781	1 3	2550	2	N	-0-					1
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	845 4124	1 3	2884	2	N	-0-					1
*07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	886 4201	1 3	2967	2	N	-0-					1
*08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	709 5396	1 3	3824	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	805 5113	1 3	3169	2	N	-0-					2
04	9240	X	8430	-0-	-810	-0-	755 4621	1 3	3054	2	N	-0-					2
05	9548	X	3603	-0-	-5945	-0-	524 1839	1 3	1240	2	N	-0-					2
06	8820	X	2755	-0-	-6065	-0-	636 1247	1 3	872	2	N	-0-					2
*07	9114	X	5253	-0-	-3861	-0-	639 2704	1 3	1910	2	N	-0-	1	5			1
08	9083	X	7215	-0-	-1868	-0-	648 3843	1 3	2724	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2694	N	2585	-0-	-109	-0-	1318 226	1 3	1041	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3336	-0-	336	336	1232 332	1 3	1772	2	Y	-0-					-0-
05	3735	X	3399	-0-	-336	-0-	1319 273	1 3	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1277 156	1 3	1219	2	Y	-0-					-0-
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1166 189	1 3	1573	2	Y	-0-					-0-
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1127 225	1 3	1435	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

03	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	319	1	1871	2	Y	6	3	1			37
							3924	3	7	9							
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	267	1	1499	2	Y	7	19	1			25
							3294	3	8	9							
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	172	1	1761	2	Y	5					30
							4050	3	6	9							
06	6150	X	5987	-0-	-163	-0-	278	1	1651	2	Y	8					38
							4049	3	9	9							
07	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	341	1	1313	2	Y	2					40
							4332	3	2	9							
08	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	324	1	2141	2	Y	1	17	1			24
							3549	3	1	9							

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

03	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	1075	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	1077	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	1089	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	1019	1	2972	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1112	1	3817	2	N	-0-					-0-
*08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1140	1	4269	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	1030	1	4404	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
04	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	1169	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	834	1	4428	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
06	6180	X	5238	-0-	-942	-0-	657	1	4062	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
07	6448	X	6016	-0-	-432	-0-	1184	1	4314	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
08	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	1264	1	3842	2	Y	-0-					-0-
							602	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1319	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3851	-0-	-949	-0-	1224	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	1319	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	1292	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	1296	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	1267	1	2681	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

03	8246	X	6549	-0-	-1697	-0-	334	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6397	-0-	-1673	-0-	333	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6356	-0-	-1983	-0-	324	1	6032	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	5972	-0-	-1888	-0-	309	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7324	-0-	-364	-0-	626	1	6698	2	N	-0-					-0-
*08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	580	1	7167	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
05	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
*07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
*08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1699	-0-	-1241	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1572	-0-	-1466	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	255	1	10903	2	Y	-0-					-0-
04	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	203	1	9752	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	207	1	9902	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	227	1	9362	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	9566	-0-	-1780	-0-	214	1	9352	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9747	-0-	-1413	-0-	203	1	9544	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	449	1	9639	2	Y	-0-					-0-
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	300	1	7660	2	Y	-0-					-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	296	1	8649	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	327	1	7265	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5908	-0-	-4167	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	6460	-0-	-3615	-0-	270	1	6190	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	173	1	3660	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
04	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	213	1	4017	2	Y	-0-					6
05	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	233	1	4026	2	Y	-0-					6
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	245	1	4025	2	Y	2					8
							2	9									
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	256	1	4152	2	Y	-0-					8
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	418	1	5206	2	Y	-0-					5
							1132	3									
04	7170	X	6285	-0-	-885	-0-	403	1	4953	2	Y	-0-					5
							929	3									
05	6758	X	6051	-0-	-707	-0-	425	1	4887	2	Y	-0-					5
							739	3									
06	6540	X	4646	-0-	-1894	-0-	265	1	3884	2	Y	-0-					5
							497	3									
07	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	770	1	4193	2	Y	-0-					5
							504	3									
08	6758	X	4948	-0-	-1810	-0-	772	1	3610	2	Y	-0-					5
							566	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7419	-0-	-291	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7227	-0-	-333	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	445	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7188	-0-	-912	-0-	453	1	6735	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	6450	-0-	-2695	-0-	382	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5502	-0-	-3348	-0-	353	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5608	-0-	-3537	-0-	375	1	5233	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	388	1	5670	2	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

03	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	117	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	91	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3239	-0-	-1163	-0-	183	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2343	-0-	-1917	-0-	190	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	187	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	175	1	2645	2	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3901	-0-	-1245	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3356	-0-	-1573	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
*08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	372	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	678	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	690	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
*07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	1231	1	4903	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
08	4216	X	952	-0-	-3264	-0-	191	1	658	2	Y	-0-					-0-
							103	3									

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		707	-0-	707	707	707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		365	-0-	365	1072	365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		212	-0-	212	1284	212	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	1536	252	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	4692	-0-	-3430	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5369	-0-	-2753	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6699	-0-	-681	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6989	-0-	-637	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5716	-0-	-104	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3346	-0-	346	346	3346	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2868	-0-	-232	114	2868	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3871	-0-	771	885	3871	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7674	-0-	-1161	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1553	-0-	-1795	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1798	-0-	-1643	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2313	-0-	-2307	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2162	-0-	-2612	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	533	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	520	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	564	1	5298	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	587	1	5056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	8157	-0-	-275	-0-	340	1	2521	2	Y	9	13	1			6
							5286	3	10	9							
04	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	105	1	1515	2	Y	3					9
							3329	3	3	9							
05	7502	X	6022	-0-	-1480	-0-	288	1	1736	2	Y	4	7	1			6
							3994	3	4	9							
06	7890	X	7104	-0-	-786	-0-	378	1	1941	2	Y	23	20	1			9
							4760	3	25	9							
07	8153	X	7423	-0-	-730	-0-	340	1	1647	2	Y	-0-					9
							5436	3									
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	371	1	2692	2	Y	-0-					9
							4463	3									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	241	1	1532	2	Y	8	18	1			9
							3213	3	9	9							
04	5610	X	4332	-0-	-1278	-0-	244	1	1276	2	Y	7					16
							2804	3	8	9							
05	5797	X	3862	-0-	-1935	-0-	183	1	1113	2	Y	5	10	1			11
							2560	3	6	9							
06	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	223	1	1266	2	Y	5	8	1			8
							3104	3	6	9							
07	5487	X	4270	-0-	-1217	-0-	203	1	945	2	Y	3					11
							3119	3	3	9							
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	236	1	1586	2	Y	10					21
							2630	3	11	9							

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	218	-0-	-3316	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1465	1	5770	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	1201	1	4339	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	869	1	4887	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	751	1	4226	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
07	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	1497	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
08	8494	X	7089	-0-	-1405	-0-	1620	1	4728	2	Y	-0-					-0-
							741	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	13247	-0-	-672	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11705	-0-	-1555	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12590	-0-	-1112	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11976	-0-	-834	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11913	-0-	-1324	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11579	-0-	-1658	-0-	11579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5410	-0-	-2495	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5148	-0-	-2202	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9086	-0-	-2818	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
*07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6675	-0-	-4299	-0-	265	1	6410	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
*07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
*08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3698	-0-	-2285	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2848	-0-	-1802	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2938	-0-	-1867	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88	9	Y	80					140
04	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3			Y	-0-					140
05	6499	X	6135	-0-	-364	-0-	6135	3			Y	-0-					140
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					140
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					140
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					140

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	245	-0-	-4435	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2308	-0-	-2590	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	336	1	1799	2	Y	2	3	1			26
							3773	3	2	9							
04	6180	X	5081	-0-	-1099	-0-	308	1	1490	2	Y	7	13	1			20
							3275	3	8	9							
05	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	322	1	1782	2	Y	6	9	1			17
							4100	3	7	9							
06	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	343	1	1616	2	Y	7					24
							3961	3	8	9							
*07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	354	1	1307	2	Y	8					32
							4314	3	9	9							
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	356	1	2181	2	Y	6	15	1			23
							3616	3	7	9							

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

03	5022	X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4471	-0-	-551	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

03	9114	X	8089	-0-	-1025	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7024	-0-	-926	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7663	-0-	-428	-0-	7663	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

03	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7019	-0-	-451	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7037	-0-	-682	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6397	-0-	-1883	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6939	-0-	-1617	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	2296	2	Y	6					65
							7	9									
04	3750	X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	1721	2	Y	8					73
							9	9									
05	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	104	1	1552	2	Y	1					74
							1	9									
06	3480	X	1388	-0-	-2092	-0-	72	1	1312	2	Y	4					78
							4	9									
07	3410	X	1356	-0-	-2054	-0-	68	1	1280	3	Y	7					85
							8	9									
08	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					85

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	744	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	770	1	4814	2	N	-0-					-0-
*07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	757	1	5035	2	N	-0-					-0-
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	824	1	5186	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	13016	-0-	-1740	-0-	13016	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	11742	-0-	-2538	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	11422	-0-	-3334	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	11660	-0-	-2817	-0-	11660	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
*08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
05	2836	X	2414	-0-	-422	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	123	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	92	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1704	-0-	-3225	-0-	43	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2165	-0-	-2605	-0-	56	1	2109	2	N	-0-					-0-
*07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	250	1	5500	2	N	-0-					-0-
*08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	529	1	9173	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	7832	-0-	-910	-0-	7768	2	64	9	N	58					115
04	8460	X	7409	-0-	-1051	-0-	7358	2	51	9	N	46	78	1			83
05	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	7696	2	28	9	N	25					108
06	7800	X	7314	-0-	-486	-0-	7279	2	35	9	N	32	92	1			48
07	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7667	2	13	9	N	12					60
08	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	7434	2	28	9	N	25					85

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	1	1	1			14
							3180	3	1	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	1					15
							3163	3	1	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	2	N	-0-					15
							3234	3									
06	4620	X	4563	-0-	-57	-0-	122	1	1286	2	N	1					16
							3154	3	1	9							
07	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	122	1	991	2	N	1					17
							3272	3	1	9							
08	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	119	1	1437	2	N	-0-					17
							2383	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1			22
							4164	3	1	9							
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1					23
							4138	3	1	9							
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	176	1	1987	2	N	-0-					23
							4571	3									
06	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	172	1	1775	2	N	2					25
							4351	3	2	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	171	1	1410	2	N	1					26
							4654	3	1	9							
08	6727	X	6581	-0-	-146	-0-	133	1	2426	2	N	-0-					26
							4022	3									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	859	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	932	1	6028	2	N	-0-					-0-
*08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1101	1	7478	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1			68
							3766	3	21	9							
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3					71
							3426	3	3	9							
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	N	3					74
							3416	3	3	9							
06	5520	X	4762	-0-	-758	-0-	131	1	1339	2	N	6					80
							3285	3	7	9							
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	128	1	1063	2	N	5					85
							3508	3	6	9							
08	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	136	1	1693	2	N	6					91
							2808	3	7	9							

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6052	-0-	-338	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
*08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1561	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1473	1	3923	2	N	-0-					-0-
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1604	1	2688	2	N	-0-					-0-
*08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1469	1	2276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
*07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
*08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

03	2759	X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1689	-0-	-729	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

03	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
	PALLMEYER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 243611					COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7914 - 9659
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
	MERCER RANCH				WELL #: 202H		RRCID -> 243641					COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 6814		PERF. 6943 - 9843
03	8308	X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	78	-0-	-7455	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
	WATKINS				WELL #: 2H		RRCID -> 243656					COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8489 - 12986
03	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8935	-0-	-905	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
	WOLFE				WELL #: 2H		RRCID -> 243885					COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7647 - 10135
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	863	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	835	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	863	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	863	1	2722	2	N	-0-					-0-
	COLE TRUST TWO				WELL #: 6H		RRCID -> 243898					COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7493		PERF. 8538 - 10235
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14129	-0-	-2363	-0-	1287	1	12842	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	11516	-0-	-4444	-0-	1229	1	10287	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	5194	-0-	-11112	-0-	1256	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	6761	-0-	-9545	-0-	1319	1	5442	2	N	-0-					-0-
	HILL, VELLA				WELL #: 6H		RRCID -> 243931					COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8342 - 11875
03	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5289	-0-	-501	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5002	-0-	-919	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

03	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4846	-0-	-704	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4797	-0-	-845	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10465	-0-	-44	-0-	863	1	9602	2	N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	860	1	9092	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9726	-0-	-1093	-0-	883	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10076	-0-	-743	-0-	894	1	9182	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

03	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2265	-0-	-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

03	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1			8
							3998	3	7	9							
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7					15
							3776	3	8	9							
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	319	1	1735	2	Y	6	10	1			11
							3990	3	7	9							
06	5970	X	5791	-0-	-179	-0-	277	1	1595	2	Y	6	9	1			8
							3912	3	7	9							
07	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	266	1	1264	2	Y	8					16
							4170	3	9	9							
*08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	289	1	2304	2	Y	2					18
							3820	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	359	1	2450	2	Y	9	15	1			9
							5139	3	10	9							
04	7830	X	7735	-0-	-95	-0-	379	1	2297	2	Y	9					18
							5049	3	10	9							
05	7905	X	7401	-0-	-504	-0-	414	1	2114	2	Y	9	13	1			14
							4863	3	10	9							
06	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	382	1	2019	2	Y	12	15	1			11
							4950	3	13	9							
07	7998	X	6882	-0-	-1116	-0-	341	1	1519	2	Y	9					20
							5012	3	10	9							
08	7998	X	7192	-0-	-806	-0-	332	1	2580	2	Y	3					23
							4277	3	3	9							

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	279	1	2096	2	N	27	52	1			40
							4396	3	30	9							
04	6900	X	6831	-0-	-69	-0-	270	1	2049	2	N	7					47
							4504	3	8	9							
05	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	279	1	2040	2	N	-0-					47
							4693	3									
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	270	1	1966	2	N	4					51
							4822	3	4	9							
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	279	1	1444	2	N	5					56
							4766	3	6	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	279	1	2340	2	N	-0-	37	1			19
							3879	3									

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8241	-0-	-69	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6687	-0-	-1931	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	4706	-0-	-3634	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	8068	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5973	-0-	-351	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5802	-0-	-305	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			Y	-0-					17
04	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			Y	-0-					17
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					17
06	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			Y	-0-					17
07	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	3254	3			Y	-0-					17
08	4278	X	3235	-0-	-1043	-0-	3235	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	162	-0-	-2070	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
*07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
*07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
*08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	840	X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-
07	589	X	63	-0-	-526	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13423	X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	13271	-0-	-214	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12648	-0-	-402	-0-	12648	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13055	-0-	-430	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	12940	-0-	-545	-0-	12940	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
*07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
*08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
*07	592	N	298	-0-	-294	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7645	-0-	-1159	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
*07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
*08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

03	5084	X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1	1389	2	Y	5					40
							6	9									
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	895	1	1403	2	Y	2					42
							2	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	801	1	1587	2	Y	-0-					42
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	10					52
							11	9									
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1507	1	3328	3	Y	3					55
							3	9									
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1482	1	2849	3	Y	-0-					55

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

03	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6094	-0-	-1594	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
*07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	5347	-0-	-2744	-0-	706	1	4641	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	629	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	686	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	617	1	3828	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	174	1	721	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	106	1	180	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

03	11222	X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10154	-0-	-1068	-0-	421	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9021	-0-	-1839	-0-	401	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8957	-0-	-1769	-0-	418	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10207	-0-	-302	-0-	411	1	9796	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

03	6231	X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45	1			33
							19	9									
04	6030	X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6					39
							7	9									
05	4929	X	3598	-0-	-1331	-0-	1089	2	2506	3	N	3					42
							3	9									
*06	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	1258	2	3084	3	N	-0-					42
*07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1131	2	3734	3	N	-0-					42
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1889	2	3132	3	N	-0-	36	1			6

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

03	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6575	-0-	-1645	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7227	-0-	-1267	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7380	-0-	-1114	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

03	7688	X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-					140
04	7800	X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1			37
05	8060	X	5062	-0-	-2998	-0-	5062	2			N	-0-					37
06	6870	X	5466	-0-	-1404	-0-	5466	2			N	-0-					37
07	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2			N	-0-					37
08	5704	X	4871	-0-	-833	-0-	4871	2			N	-0-					37

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

03	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

03	9827	X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7731	-0-	-2561	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	1575	-0-	-6237	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7512	-0-	-207	-0-	7512	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
*07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
*08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6864	-0-	-452	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
*07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	87	-0-	-1323	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13348	2	59	9	N	54	179	1			103
04	13320	X	12771	-0-	-549	-0-	12693	2	78	9	N	71					174
05	14384	X	13177	-0-	-1207	-0-	13089	2	88	9	N	80	181	1			73
06	13920	X	12553	-0-	-1367	-0-	12540	2	13	9	N	12					85
07	14384	X	13628	-0-	-756	-0-	13628	2			N	-0-					85
08	13392	X	12755	-0-	-637	-0-	12755	2			N	-0-					85

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

03	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	5078	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
05	5037	X	4404	-0-	-633	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					-0-
*08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6535	-0-	-5	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			102
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			102
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			102
*07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	169	1	7244	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	169	1	6631	2	N	-0-			-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	122	1	7399	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	5148	-0-	-2022	-0-	111	1	5037	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6453	-0-	-956	-0-	107	1	6346	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6878	-0-	-655	-0-	191	1	6687	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

03	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	863	1	7163	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	7249	-0-	-2891	-0-	835	1	6414	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	8393	-0-	-1930	-0-	863	1	7530	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8090	-0-	-1450	-0-	835	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	8630	-0-	-1073	-0-	863	1	7767	2	N	-0-			-0-
*08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	863	1	7816	2	N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

03	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	7921	3			N	-0-			-0-
05	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7690	3			N	-0-			-0-
06	8310	X	7504	-0-	-806	-0-	7504	3			N	-0-			-0-
07	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	7599	3			N	-0-			-0-
08	8370	X	7244	-0-	-1126	-0-	7244	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	3			Y	-0-			63
04	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	4277	3			Y	-0-			63
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-			63
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-			63
*07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-			63
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-			63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	847	1	3092	2	Y	7			102
							8	9							
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	796	1	4113	2	Y	5			107
							6	9							
05	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	749	1	2093	2	Y	3			110
							3	9							
06	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	728	1	2007	2	Y	9			119
							10	9							
07	5084	X	3387	-0-	-1697	-0-	758	1	2616	3	Y	12			131
							13	9							
08	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	790	1	2719	3	Y	5			136
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	409	1	3812	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
04	5640	X	4811	-0-	-829	-0-	243	1	3847	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
05	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	513	1	4042	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
06	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	612	1	3498	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	1078	1	3739	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
*08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							593	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	970	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	970	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	946	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	962	1	6931	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6756	-0-	-1614	-0-	959	1	5797	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					35
04	2760	N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-					35
05	2790	N	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			Y	-0-					35
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					35
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					35
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2	1			16
							3021	3	1	9							
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9	1			10
							3247	3	3	9							
05	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	246	1	1289	2	Y	4	5	1			9
							2966	3	4	9							
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	247	1	1162	2	Y	12					21
							2850	3	13	9							
07	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	251	1	920	2	Y	3					24
							3035	3	3	9							
08	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	250	1	1540	2	Y	-0-	13	1			11
							2554	3									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2528	-0-	-1099	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2618	-0-	-1009	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-					23
04	8490	X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-					23
05	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8518	3			Y	-0-					23
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					23
*07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			Y	-0-					23
*08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	352	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	338	1	4915	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	364	1	5153	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	355	1	4995	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7256	-0-	-664	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7353	-0-	-707	-0-	7353	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	39	-0-	-3340	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	30	-0-	-1861	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5816	-0-	-322	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4983	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11333	-0-	-487	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11746	-0-	-778	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12263	-0-	-261	-0-	12263	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

03	13299	X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12473	-0-	-857	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11338	-0-	-632	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11848	-0-	-831	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12071	-0-	-608	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

03	5084	X	2171	-0-	-2913	-0-	129	1	781	2	N	-0-					1
							1261	3									
04	4620	X	2063	-0-	-2557	-0-	96	1	783	2	N	-0-					1
							1184	3									
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	173	1	1366	2	N	-0-					1
							2026	3									
06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	530	1	1271	2	N	-0-					1
							1817	3									
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	534	1	1480	2	N	-0-					1
							2095	3									
*08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	562	1	2008	2	N	-0-					1
							2833	3									

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

03	14B2	EXT	1258	-0-	1258	3658	804	1	454	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	187	-0-	187	3845	35	1	152	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	335	-0-	-3845	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	331	-0-	-1019	-0-	90	1	241	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	591	-0-	-804	-0-	98	1	493	2	N	-0-					-0-
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	339	1	1259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6310	-0-	-324	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6461	-0-	-79	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6551	-0-	-207	-0-	6551	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	3			Y	-0-					39
04	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	6014	3			Y	-0-					39
05	6363	X	6044	-0-	-319	-0-	6044	3			Y	-0-					39
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					39
*07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			Y	-0-					39
*08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	373	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	311	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	312	1	3081	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	303	1	3087	2	N	-0-					-0-
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	309	1	3352	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4837	-0-	-1704	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	2578	-0-	-4304	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	874	-0-	-862	-0-	874	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1	-0-	1	39	1	2			N	-0-					-0-
04	17	X	16	-0-	-1	38	16	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	T. A.		474	-0-	474	512	474	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2930	-0-	2930	3442	2930	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	196	1	9531	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	200	1	7998	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	9796	X	7362	-0-	-2434	-0-	194	1	7168	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8145	-0-	-1651	-0-	188	1	7950	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	8128	-0-	-3962	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8569	-0-	-1241	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	2202	-0-	-7408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	4129	-0-	-4830	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	366	1	6236	2	Y	7					136
							8	9									
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	821	1	5761	2	Y	-0-	16	1			120
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	427	1	5806	2	Y	6					126
							7	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	446	1	6565	2	Y	6	3	8			129
							7	9									
*07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	542	1	5271	2	Y	-0-	63	1	3	5	63
*08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	238	1	3319	2	Y	-0-					63

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	565	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	537	1	4256	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	565	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	545	1	4587	2	N	-0-					-0-
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	565	1	4741	2	N	-0-					-0-
*08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	565	1	4077	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5453	2	N	32					72
							35	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1					73
05	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5148	2	2	9	N	2					75
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4914	2	1	9	N	1	1	8			75
07	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					75
08	5394	X	4541	-0-	-853	-0-	4540	2	1	9	N	1					76

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9863	-0-	-2167	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	9766	-0-	-2665	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	9349	-0-	-2531	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	9889	-0-	-2387	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9575	-0-	-1430	-0-	9575	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	979	-0-	-3640	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	499	-0-	-3971	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	289	-0-	-4330	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	263	-0-	-2167	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	992	X	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

03	11935	X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	9804	-0-	-1635	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9756	-0-	-1074	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9304	-0-	-1701	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10109	-0-	-772	-0-	10109	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

03	3255	X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	193	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2052	-0-	-318	-0-	185	1	1867	2	N	-0-					-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	189	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	183	1	2321	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-					18
04	7890	X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-					18
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	3			Y	-0-					18
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					18
07	8184	X	5227	-0-	-2957	-0-	5227	3			Y	-0-					18
08	8184	X	4460	-0-	-3724	-0-	4460	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-			-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	461	1	3973	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	454	1	3433	2	N	-0-			-0-
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3772	2	N	-0-			-0-
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	472	1	3715	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

03	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6998	-0-	-380	-0-	1208	1	5790	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	1169	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	1208	1	5907	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1208	1	5260	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

03	15066	X	13757	-0-	-1309	-0-	13757	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	10907	-0-	-3673	-0-	10907	3			N	-0-			-0-
05	15066	X	7817	-0-	-7249	-0-	7817	3			N	-0-			-0-
06	13530	X	5745	-0-	-7785	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
07	13981	X	4742	-0-	-9239	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
08	13764	X	4546	-0-	-9218	-0-	4546	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-			-0-
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-			-0-
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-			-0-
07	9610	X	3834	-0-	-5776	-0-	3834	3			N	-0-			-0-
08	9610	X	1053	-0-	-8557	-0-	1053	3			N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	2			N	-0-					98
04	8310	X	6754	-0-	-1556	-0-	6754	2			N	-0-					98
05	8587	X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					98
06	8310	X	5889	-0-	-2421	-0-	5889	2			N	-0-					98
07	7905	X	6335	-0-	-1570	-0-	6335	2			N	-0-					98
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

03	2604	X	1224	-0-	-1380	-0-	717	1	501	2	Y	5					96
							6	9									
04	2310	X	1149	-0-	-1161	-0-	716	1	427	2	Y	5					101
							6	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	804	1	2419	2	Y	2					103
							2	9									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756	1	1844	2	Y	8					111
							9	9									
*07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	773	1	2199	3	Y	11					122
							12	9									
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	718	1	2104	3	Y	5					127
							6	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

03	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	643	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	630	1	5040	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	645	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	593	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	663	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	685	1	4691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1326	1	1674	2	N	25	2	1			95
							3512	3	28	9							
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1333	1	1530	2	N	19					114
							3363	3	21	9							
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1425	1	1594	2	N	-0-					114
							3666	3									
*06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1408	1	1465	2	N	6					120
							3592	3	7	9							
*07	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	1386	1	1198	2	N	-0-					120
							3955	3									
08	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	1320	1	1912	2	N	-0-	90	1			30
							3171	3									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	623	1	766	2	N	13	3	1			93
							1606	3	14	9							
04	4740	X	3145	-0-	-1595	-0-	695	1	763	2	N	10					103
							1676	3	11	9							
05	4898	X	2878	-0-	-2020	-0-	803	1	629	2	N	-0-					103
							1446	3									
*06	4710	X	3056	-0-	-1654	-0-	636	1	699	2	N	6					109
							1714	3	7	9							
*07	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	564	1	538	2	N	-0-					109
							1774	3									
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	733	1	1043	2	N	-0-	81	1			28
							1730	3									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	784	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	8910	X	8078	-0-	-832	-0-	836	1	6098	2	Y	-0-					-0-
							1144	3									
05	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	841	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
06	8220	X	5696	-0-	-2524	-0-	675	1	4452	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
07	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	1331	1	5205	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1778	1	7191	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	293	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	384	1	62	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	681	1	796	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

03	9362	X	8666	-0-	-696	-0-	8665	2	1	9	N	1					123
04	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8937	2	4	9	N	4					127
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					127
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8914	2	7	9	N	6					133
07	9238	X	9185	-0-	-53	-0-	9185	2			N	-0-					133
08	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	8368	2			N	-0-					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

03	5239	X	1675	-0-	-3564	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1573	-0-	-917	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	3753	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4676	-0-	-160	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-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-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6688	-0-	-1031	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
06	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
*07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
*08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	13	1			6
04	4500	X	3455	-0-	-1045	-0-	207	1	3245	2	Y	3					9
							3	9									
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	207	1	3666	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208	1	3424	2	Y	1					10
							1	9									
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	213	1	3451	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8282	-0-	-398	-0-	876	1	6083	2	Y	-0-					18
							1323	3									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	787	1	6663	2	Y	-0-					18
							1250	3									
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7033	2	1063	3	Y	-0-					18
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	201	1	7505	2	Y	-0-					18
							960	3									
*07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1252	1	7821	2	Y	-0-					18
							939	3									
*08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1266	1	6937	2	Y	-0-					18
							1087	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	438	1	3292	2	Y	-0-					-0-
							716	3									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	561	1	5052	2	Y	-0-					-0-
							947	3									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	590	1	5113	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	280	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	896	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
08	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	907	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							720	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
04	6630	X	6248	-0-	-382	-0-	580	1	4773	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
05	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	558	1	4871	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
06	6930	X	3212	-0-	-3718	-0-	195	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
07	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	793	1	4917	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
08	7006	X	6227	-0-	-779	-0-	863	1	4637	2	Y	-0-					-0-
							727	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17670	X	13393	-0-	-4277	-0-	1430	1	11909	2	N	49					152
							54	9									
04	17100	X	12738	-0-	-4362	-0-	1076	1	11604	2	N	53	162	1			43
							58	9									
05	16492	X	12036	-0-	-4456	-0-	878	1	11101	2	N	52					95
							57	9									
06	14970	X	12301	-0-	-2669	-0-	940	1	11300	2	N	55					150
							61	9									
07	14942	X	13515	-0-	-1427	-0-	968	1	12490	2	N	52					202
							57	9									
*08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1491	1	12701	2	N	55					257
							61	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	8799	-0-	-1369	-0-	1090	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7164	-0-	-2676	-0-	1052	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	5627	-0-	-3642	-0-	1079	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4423	-0-	-4097	-0-	852	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6532	-0-	-2272	-0-	1053	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7329	-0-	-1475	-0-	1214	1	6115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	325	1	5196	2	Y	1					8
							1	9									
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	392	1	5872	2	Y	-0-					8
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	300	1	4998	2	Y	2					10
							2	9									
*07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	2	Y	-0-					10
08	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	332	1	5210	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1128	1	1294	2	Y	-0-	1	1			79
							2713	3									
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1129	1	2554	2	Y	2					81
							5613	3	2	9							
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1012	1	2817	2	Y	-0-					81
							6480	3									
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	979	1	2141	2	Y	-0-					81
							5249	3									
07	9610	X	9390	-0-	-220	-0-	1010	1	1949	2	Y	-0-					81
							6431	3									
08	9796	X	8750	-0-	-1046	-0-	1012	1	2908	2	Y	8					89
							4821	3	9	9							

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1556	2	3263	3	Y	-0-	2	1			125
04	5160	X	5101	-0-	-59	-0-	1595	2	3506	3	Y	-0-					125
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1508	2	3469	3	Y	-0-					125
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1583	2	3882	3	Y	2					127
							2	9									
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1390	2	4588	3	Y	-0-					127
*08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	2486	2	4123	3	Y	-0-					127

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4508	-0-	-173	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	7617	-0-	-1838	-0-	351	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7427	-0-	-1423	-0-	327	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7461	-0-	-816	-0-	337	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7032	-0-	-918	-0-	329	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	344	1	7187	2	N	-0-					-0-
*08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	346	1	7407	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6853	-0-	-377	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7657	X	5672	-0-	-1985	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5837	-0-	-733	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5862	-0-	-803	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5768	-0-	-277	-0-	5768	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	743	1	4843	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	715	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	734	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	759	1	4606	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	742	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	739	1	3733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	14161	-0-	-99	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	13792	-0-	-251	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
06	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11633	-0-	-2534	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
08	14167	X	13106	-0-	-1061	-0-	13106	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	200	1	4565	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	201	1	4690	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	209	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	203	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	210	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	205	1	4321	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	380	1	8087	2	N	-0-					2
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	375	1	7791	2	N	-0-					2
05	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	385	1	8033	2	N	-0-					2
06	8580	X	8069	-0-	-511	-0-	370	1	7699	2	N	-0-					2
07	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	383	1	7851	2	N	-0-					2
08	8463	X	8331	-0-	-132	-0-	383	1	7948	2	N	-0-					2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10259	-0-	-622	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10005	-0-	-375	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9984	-0-	-370	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5468	-0-	-50	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2248	N	1409	-0-	-839	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	597	-0-	-2410	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	602	-0-	-2308	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	1312	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1277	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	1310	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	1277	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4679	-0-	-1645	-0-	1269	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	1296	1	4065	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7506	-0-	-684	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7711	-0-	-479	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
*07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	411	1	167	2	N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	387	1	146	2	N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	407	1	203	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	380	1	120	2	N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	390	1	185	2	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	390	1	195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8512	-0-	-278	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7018	-0-	-1910	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177	2	N	-0-					1
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	2	N	-0-					1
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	214	1	2331	2	N	-0-					1
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	242	1	2727	2	N	-0-					1
*07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	251	1	2690	2	N	-0-					1
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	251	1	2374	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704	2	N	-0-					1
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128	2	N	-0-					1
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	406	1	6929	2	N	-0-					1
06	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	383	1	6277	2	N	-0-					1
07	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	396	1	5971	2	N	-0-					1
08	7533	X	5824	-0-	-1709	-0-	396	1	5428	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712	2	N	-0-					1
04	6930	X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380	2	N	-0-					1
05	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	389	1	6479	2	N	-0-					1
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	374	1	6165	2	N	-0-					1
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	388	1	6493	2	N	-0-					1
08	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	388	1	6504	2	N	-0-					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
*07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
*08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	938	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3671	-0-	-2269	-0-	832	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	957	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	968	1	4853	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6943	-0-	-900	-0-	863	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	835	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	863	1	5893	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	863	1	5653	2	N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3			N	-0-			-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	7157	3			N	-0-			-0-
06	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	3			N	-0-			-0-
07	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
08	7161	X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3			N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3			Y	-0-			-0-
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3			Y	-0-			-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-			-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-			-0-
07	7657	X	194	-0-	-7463	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
08	8711	X	10	-0-	-8701	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
05	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	3			N	-0-			-0-
06	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
07	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
08	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3283	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3			N	-0-			-0-
05	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	3			N	-0-			-0-
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
08	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10112	-0-	-490	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9118	-0-	-1052	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9989	-0-	-520	-0-	9989	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5723	-0-	-942	-0-	5723	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2					90
							2	9									
04	3300	X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2					92
							2	9									
05	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	565	1	2577	2	N	15					107
							17	9									
06	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	547	1	2636	2	N	3					110
							3	9									
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	565	1	2594	2	N	-0-					110
08	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	565	1	2541	2	N	-0-					110

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

03	7936	X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4631	-0-	-1538	-0-	742	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	674	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4145	-0-	-2024	-0-	721	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	729	1	3867	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

03	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49	1			52
							41	9									
04	5790	X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15					67
							17	9									
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1178	1	4618	2	Y	96	35	1			128
							106	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	752	1	4411	2	Y	-0-	41	1			87
*07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	641	1	3928	2	Y	17					104
							19	9									
*08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1060	1	4454	2	Y	-0-					104

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	5286	-0-	-2774	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	2928	-0-	-5132	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	5144	-0-	-2575	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	2987	N	1913	-0-	-1074	-0-	224	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	216	1	1874	2	N	-0-					-0-
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	294	1	4512	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3158	-0-	-779	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3					12
04	7740	X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-					12
05	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	7818	2			Y	-0-					12
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					12
*07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					12
08	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7562	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

03	8897	X	7076	-0-		-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950	X	6577	-0-		-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1
05	9021	X	5861	-0-		-3160	-0-	373	1	5487	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	8730	X	5842	-0-		-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	9021	X	6191	-0-		-2830	-0-	375	1	5816	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6189	-0-		-879	-0-	358	1	5831	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

03	8029	X	7639	-0-		-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
								7	9									
04	7950	X	7304	-0-		-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13
05	8215	X	8094	-0-		-121	-0-	468	1	7619	2	Y	6	6	1			13
								7	9									
06	7470	X	7405	-0-		-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7
07	7719	X	7217	-0-		-502	-0-	451	1	6766	2	Y	-0-					7
08	7750	X	6764	-0-		-986	-0-	423	1	6341	2	Y	-0-					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

03	9889	X	6419	-0-		-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
								1	9									
04	10018	X	10018	-0-		-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6
05	11608	X	11608	-0-		-0-	-0-	665	1	10939	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
06	9871	X	9871	-0-		-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2
*07	8818	X	8818	-0-		-0-	-0-	577	1	8241	2	Y	-0-					2
08	8618	X	7643	-0-		-975	-0-	443	1	7200	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	514	1	8037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	471	1	7233	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	458	1	7519	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-					-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	682	1	8993	2	N	-0-					-0-
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	631	1	8250	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9016	-0-	-5	-0-	491	1	8525	2	N	-0-					-0-
*08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	660	1	8463	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9620	-0-	-207	-0-	681	1	8939	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	685	1	9139	2	N	-0-					-0-
*07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	546	1	9347	2	N	-0-					-0-
*08	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	708	1	9197	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	402	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416	1	5425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	323	1	5236	2	N	-0-					-0-
*08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	430	1	5438	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6583	-0-	-677	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6124	-0-	-1254	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6912	-0-	-466	-0-	6912	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	2490	-0-	-1974	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	48	-0-	-4416	-0-	48	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	1703	-0-	-1986	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
*07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
*08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3305	-0-	205	508	3305	3			N	-0-					-0-
04	3632	X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	332 14	1 9	4467	2	Y	13					81
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	321 10	1 9	4921	2	Y	9					90
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	4927	2	Y	2					92
06	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	347 6	1 9	4481	2	Y	5					97
*07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	349 12	1 9	5146	3	Y	11					108
08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	322	1	5053	3	Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40	1			31
							24	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-					31
05	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	296	1	1601	2	Y	31	24	1			38
							34	9									
06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	211	1	1544	2	Y	8	22	1			24
							9	9									
07	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	119	1	1439	2	Y	6					30
							7	9									
08	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	65	1	1335	2	Y	24					54
							26	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1092	1	6457	2	N	9					132
							10	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1023	1	7007	2	N	11					143
							12	9									
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	997	1	7221	2	N	-0-					143
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1024	1	6756	2	N	-0-					143
*07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1117	1	7735	2	N	-0-					143
08	8308	X	7859	-0-	-449	-0-	1110	1	6749	2	N	-0-					143

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8838	-0-	-342	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	5746	-0-	-3957	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	2821	-0-	-6569	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	7774	-0-	-1929	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8682	-0-	-959	-0-	8682	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5167	-0-	-383	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4306	-0-	-1184	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3704	-0-	-1721	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	3			N	-0-					-0-
06	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
*07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	3			N	-0-					-0-
*08	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

03	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3851	-0-	-1419	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

03	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5257	-0-	-473	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

03	13733	X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12027	-0-	-1272	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11640	-0-	-1230	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12281	-0-	-832	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11258	-0-	-1328	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6458	-0-	-145	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5809	-0-	-980	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5575	-0-	-873	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

03	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6	9	Y	5					22
04	5100	X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3			Y	-0-					22
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					22
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					22
07	6324	X	5577	-0-	-747	-0-	5577	3			Y	-0-					22
08	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	5531	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

03	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

03	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

03	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	301	1	15122	2	Y	-0-					-0-
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	261	1	12955	2	Y	-0-					-0-
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	258	1	14076	2	Y	-0-					-0-
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	301	1	14696	2	Y	-0-					-0-
*07	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	322	1	16394	2	Y	-0-					-0-
*08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	324	1	16956	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

03	3100	N	5328	-0-	2228	2864	170	1	5158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	2901	89	1	2948	2	Y	-0-					-0-
05	6605	X	3704	-0-	-2901	-0-	60	1	3644	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	92	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4059	-0-	-1273	-0-	89	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	83	1	4215	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9439	2	1	9	Y	1					42
04	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	8285	2	88	9	Y	80					122
05	9765	X	7872	-0-	-1893	-0-	7782	2	90	9	Y	82	58	1			146
06	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8175	2	10	9	Y	9					155
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					155
08	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			Y	-0-					155

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		353	-0-	353	594	353	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		314	-0-	314	908	314	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	1088	180	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6996	-0-	-834	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	7503	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	576	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1099	-0-	-1181	-0-	543	1	556	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	574	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	533	1	2133	2	N	-0-					-0-
*07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	545	1	2393	2	N	-0-					-0-
*08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	483	1	2241	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	91	35	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
*07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
*08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7438	-0-	-1180	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7468	X	7161	-0-	-307	-0-	7161	3			Y	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-
*07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	223	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	227	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	222	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1135	-0-	-756	-0-	217	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	223	1	1357	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	411	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	403	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	398	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	414	1	2211	2	N	-0-					-0-
*07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	446	1	2433	2	N	-0-					-0-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	502	1	2300	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	518	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	456	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8395	-0-	-502	-0-	399	1	7996	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8223	-0-	-387	-0-	413	1	7810	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	372	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	365	1	7206	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4379	-0-	-961	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4207	-0-	-1280	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4940	-0-	-220	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	5543	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	599	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	617	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	598	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	617	1	2519	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4375	-0-	-425	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8464	-0-	-588	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	6062	-0-	-2638	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	1817	-0-	-7173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	6504	-0-	-2486	-0-	6504	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

03	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2704	-0-	-1016	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3426	-0-	-790	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	609	1	958	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	552	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	610	1	716	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	939	-0-	-642	-0-	592	1	347	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
*07	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
*08	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	9973	-0-	-536	-0-	9856	3	117	9	N	106	93	1			13
06	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	9027	3			N	-0-					13
07	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	9306	3			N	-0-					13
08	10168	X	8647	-0-	-1521	-0-	8647	3			N	-0-					13

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5603	3	117	9	N	106	93	1			13
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			N	-0-					13
07	5766	X	4195	-0-	-1571	-0-	4195	3			N	-0-					13
08	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	4751	3			N	-0-					13

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-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-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
*07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7481	-0-	-145	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
*07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4762	-0-	-668	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

03	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2456	-0-	-2349	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

03	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

03	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
*07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8163	-0-	-1287	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8939	-0-	-826	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
*08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14167	X	13660	-0-	-507	-0-	13660	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12352	-0-	-1268	-0-	12352	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	12260	-0-	-1597	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11815	-0-	-120	-0-	11815	3			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11910	-0-	-25	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	510	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6560	-0-	-1630	-0-	488	1	6072	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7828	-0-	-387	-0-	511	1	7317	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	497	1	7213	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	499	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7651	-0-	-192	-0-	508	1	7143	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1319	1	3471	2	N	49					145
							54	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1277	1	3545	2	N	51					196
							56	9									
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1319	1	3969	2	N	38	175	1			59
							42	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1277	1	3880	2	N	2					61
							2	9									
*07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1319	1	4920	2	N	-0-					61
*08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	1604	1	5414	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

03	9486	X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8538	-0-	-948	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8191	-0-	-539	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4	9	Y	4					16
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					16
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					16
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			Y	-0-					16
07	8308	X	5275	-0-	-3033	-0-	5275	3			Y	-0-					16
08	8804	X	5553	-0-	-3251	-0-	5553	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9949	-0-	-1056	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9269	-0-	-1381	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9087	-0-	-1918	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	8856	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	5352	-0-	-2057	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	795	-0-	-6614	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	623	-0-	-5546	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	303	1	6653	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	282	1	6283	2	Y	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	288	1	5775	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	4789	-0-	-1931	-0-	117	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6176	-0-	-768	-0-	223	1	5953	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	288	1	5695	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	248	1	6953	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	281	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	324	1	7345	2	Y	-0-					-0-
*07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	327	1	7890	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4563	-0-	-2877	-0-	321	1	4242	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	9841	2	Y	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	375	1	9288	2	Y	-0-					-0-
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	375	1	9598	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8571	-0-	-1389	-0-	351	1	8220	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	372	1	8415	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	379	1	8873	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	177	-0-	-6178	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					1
04	8610	X	6681	-0-	-1929	-0-	107	1	6574	2	Y	-0-					1
05	8897	X	4170	-0-	-4727	-0-	140	1	4030	2	Y	-0-					1
06	8280	X	3082	-0-	-5198	-0-	79	1	3003	2	Y	-0-					1
07	6913	X	2356	-0-	-4557	-0-	61	1	2295	2	Y	-0-					1
08	6913	X	820	-0-	-6093	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			Y	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			Y	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9069	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	7713	-0-	-2176	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	565	1	6327	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	547	1	6033	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6001	-0-	-1098	-0-	565	1	5436	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6177	-0-	-693	-0-	547	1	5630	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	565	1	5649	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	565	1	5785	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	128	1	3144	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	2898	-0-	-1602	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	132	1	3434	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	405	-0-	-3036	-0-	30	1	375	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	93	-0-	-3348	-0-	93	2			Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-			-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	14589	-0-	-229	-0-	537	1	14052	2	N	-0-			-0-
06	14730	X	12640	-0-	-2090	-0-	521	1	12119	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	12965	-0-	-2256	-0-	547	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13040	-0-	-2181	-0-	548	1	12492	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-			-0-
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	14404	-0-	-662	-0-	588	1	13816	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	14051	-0-	-529	-0-	571	1	13480	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13758	-0-	-1711	-0-	586	1	13172	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	13199	-0-	-2270	-0-	578	1	12621	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-			-0-
05	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-			-0-
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
*08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-			-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5632	-0-	-608	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5928	-0-	-396	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	5730	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5961	-0-	-1696	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	936	-0-	-2939	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3843	-0-	-1551	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7209	-0-	-1192	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6313	-0-	-2057	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5948	-0-	-622	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6189	-0-	-569	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	6192	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5432	-0-	-1588	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5277	-0-	-1977	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5087	-0-	-1020	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6682	-0-	-1316	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9813	-0-	-1068	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9907	-0-	-137	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	991	349	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		356	-0-	356	1347	356	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	569	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4351	-0-	-209	-0-	535	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	552	1	3884	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	553	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	577	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	571	1	3704	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7360	-0-	-470	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7144	-0-	-606	-0-	7144	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-					-0-
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11510	-0-	-766	-0-	488	1	11022	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10424	-0-	-1456	-0-	451	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10582	-0-	-1725	-0-	458	1	10124	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10617	-0-	-1690	-0-	457	1	10160	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	338	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7955	-0-	-385	-0-	308	1	7647	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8051	-0-	-567	-0-	308	1	7743	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	300	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8296	-0-	-570	-0-	319	1	7977	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8817	-0-	-49	-0-	355	1	8462	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24					199
04	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	179	1			47
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5914	2	21	9	N	19					66
06	6600	X	4030	-0-	-2570	-0-	171	1	3850	2	N	8					74
							9	9									
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	28	1	6662	2	N	7					81
							8	9									
08	6634	X	1125	-0-	-5509	-0-	1125	2			N	-0-					81

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
*07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
*08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
*07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
*08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	3			N	-0-			-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	5393	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-			-0-
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	7579	-0-	-1225	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	8470	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	258	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	246	1	6299	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	239	1	6098	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	232	1	5472	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6037	-0-	-721	-0-	243	1	5794	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	244	1	5607	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	416	1	18302	2	Y	-0-			-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	344	1	17768	2	Y	-0-			-0-
05	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	351	1	18729	2	Y	-0-			-0-
06	18120	X	17969	-0-	-151	-0-	372	1	17597	2	Y	-0-			-0-
07	18724	X	17547	-0-	-1177	-0-	378	1	17169	2	Y	-0-			-0-
08	19065	X	18146	-0-	-919	-0-	375	1	17771	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	413	1	9282	2	N	-0-			-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	350	1	8575	2	N	-0-			-0-
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	350	1	8394	2	N	-0-			-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	402	1	8126	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	394	1	8064	2	N	-0-			-0-
*08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	380	1	8975	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	634	1	14424	2	N	-0-			-0-
04	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	561	1	14356	2	N	-0-			-0-
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	569	1	14503	2	N	-0-			-0-
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	642	1	14429	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	15266	-0-	-141	-0-	643	1	14623	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13624	-0-	-1783	-0-	629	1	12995	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	136	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	132	1	7142	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	138	1	7137	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7506	-0-	-354	-0-	158	1	7348	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7401	-0-	-721	-0-	155	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	148	1	7428	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	172	1	8625	2	Y	-0-			-0-
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	158	1	8090	2	Y	-0-			-0-
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	161	1	8200	2	Y	-0-			-0-
06	8520	X	7860	-0-	-660	-0-	162	1	7698	2	Y	-0-			-0-
07	8804	X	7880	-0-	-924	-0-	164	1	7716	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7970	-0-	-834	-0-	162	1	7808	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	236	1	8817	2	Y	-0-			-0-
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	338	1	9782	2	Y	-0-			-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	Y	-0-			-0-
06	8760	X	6641	-0-	-2119	-0-	215	1	6426	2	Y	-0-			-0-
07	10354	X	8576	-0-	-1778	-0-	334	1	8242	2	Y	-0-			-0-
08	10354	X	7714	-0-	-2640	-0-	405	1	7309	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	141	1	7360	2	Y	-0-			-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	Y	-0-			-0-
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7554	2	Y	-0-			-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7228	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	159	1	7229	2	Y	-0-			-0-
08	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	158	1	7244	2	Y	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-			-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15531	X	15250	-0-	-281	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10795	-0-	-1325	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
05	14911	X	9317	-0-	-5594	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	14760	X	6934	-0-	-7826	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	7086	-0-	-8166	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	1031	-0-	-3340	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	1459	-0-	-2912	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6624	-0-	-726	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
*08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6843	-0-	-417	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6750	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					46
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			Y	-0-					46
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			Y	-0-					46
06	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	2			Y	-0-					46
07	11904	X	10337	-0-	-1567	-0-	10337	2			Y	-0-					46
08	11904	X	10398	-0-	-1506	-0-	10398	2			Y	-0-					46

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	315	1	10058	2	N	-0-			-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	400	1	9796	2	N	-0-			-0-
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	401	1	10199	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	379	1	9192	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9328	-0-	-1212	-0-	386	1	8942	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8261	-0-	-2341	-0-	382	1	7879	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-			-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	3			N	-0-			-0-
05	10974	X	10388	-0-	-586	-0-	10388	3			N	-0-			-0-
06	10620	X	10058	-0-	-562	-0-	10058	3			N	-0-			-0-
07	10974	X	10336	-0-	-638	-0-	10336	3			N	-0-			-0-
08	10757	X	9874	-0-	-883	-0-	9874	3			N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	13132	2	4	9	N	4			44
04	12900	X	12604	-0-	-296	-0-	12601	2	3	9	N	3			47
05	13330	X	12936	-0-	-394	-0-	12936	2			N	-0-			47
06	12900	X	12533	-0-	-367	-0-	12533	2			N	-0-			47
07	13330	X	12688	-0-	-642	-0-	12688	2			N	-0-			47
08	13144	X	12133	-0-	-1011	-0-	12133	2			N	-0-			47

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3			Y	-0-			49
04	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3			Y	-0-			49
05	6448	X	5769	-0-	-679	-0-	5769	3			Y	-0-			49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-			49
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-			49
08	6107	X	5936	-0-	-171	-0-	5936	3			Y	-0-			49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	3804	3			N	-0-			-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-			-0-
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3			N	-0-			-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
06	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-			-0-
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	9196	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

03	9641	X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3			Y	-0-					41
04	9330	X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3			Y	-0-					41
05	8945	X	8324	-0-	-621	-0-	8324	3			Y	-0-					41
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					41
07	8525	X	5629	-0-	-2896	-0-	5629	3			Y	-0-					41
08	8525	X	4051	-0-	-4474	-0-	4051	3			Y	-0-					41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
05	7757	X	7443	-0-	-314	-0-	7443	3			Y	-0-					-0-
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	5564	3	85	9	Y	77	62	1			15

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

03	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5419	3	85	9	Y	77	62	1			15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

03	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1504	-0-	-1689	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

03	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11372	-0-	-532	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	11309	-0-	-595	-0-	11309	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-
05	7904	X	7512	-0-	-392	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6868	-0-	-882	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	6934	3	85	9	Y	77	62	1			15

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372	2	Y	-0-					-0-
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677	2	Y	-0-					-0-
05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	274	1	12486	2	Y	-0-					-0-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	266	1	11482	2	Y	-0-					-0-
07	13392	X	11673	-0-	-1719	-0-	259	1	11414	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12029	-0-	-1363	-0-	254	1	11775	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	1166	-0-	-4414	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	823	-0-	-4850	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	5165	-0-	-2709	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	3515	-0-	-4075	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7412	-0-	-431	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	7011	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5969	-0-	-603	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3			N	-0-			-0-
05	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	6560	3			N	-0-			-0-
06	6330	X	6223	-0-	-107	-0-	6223	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6319	3			N	-0-			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
05	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	258	1	6219	2	N	-0-			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	249	1	6307	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	251	1	6153	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	243	1	5700	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6233	-0-	-804	-0-	258	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	258	1	5788	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

03	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	1532	-0-	-4408	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-			-0-
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9775	-0-	-610	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9272	-0-	-178	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9442	-0-	-323	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9145	-0-	-713	-0-	9145	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7970	-0-	-280	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7682	-0-	-658	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	7717	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18352	X	15698	-0-	-2654	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16290	-0-	-1290	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15931	-0-	-1274	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14944	-0-	-1316	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13257	-0-	-3576	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16151	X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14187	-0-	-1561	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13680	-0-	-1560	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14643	-0-	-1105	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13105	-0-	-2054	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10362	-0-	-1248	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10713	-0-	-1191	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9633	-0-	-1837	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6367	-0-	-391	-0-	255	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	237	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	258	1	5897	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	260	1	5784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

03	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4504	-0-	-456	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	334	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	327	1	8592	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	338	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	333	1	8148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
*07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7223	X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3484	-0-	-2096	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6868	-0-	-727	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3870	-0-	-842	-0-	685	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	696	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3440	-0-	-1272	-0-	687	1	2753	2	N	-0-					-0-
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	752	1	3222	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	11656	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12481	-0-	-632	-0-	307	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	288	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	298	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11846	-0-	-833	-0-	302	1	11544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

03	9641	X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	7183	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	7872	-0-	-1459	-0-	357	1	7515	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8355	-0-	-585	-0-	368	1	7987	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8504	-0-	-672	-0-	362	1	8142	2	N	-0-			-0-
*08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	361	1	8029	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-			-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-			-0-
*07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
*08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

03	2232	N	818	-0-	-1414	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

03	5890	X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
05	5611	X	3711	-0-	-1900	-0-	3711	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	3662	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	3658	-0-	-1550	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
08	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3695	3			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3			N	-0-			-0-
05	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	9897	3			N	-0-			-0-
06	11460	X	9074	-0-	-2386	-0-	9074	3			N	-0-			-0-
*07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-			-0-
08	11842	X	11333	-0-	-509	-0-	11333	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	200	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7193	-0-	-2557	-0-	186	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7521	-0-	-2554	-0-	242	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7082	-0-	-2993	-0-	261	1	6821	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8590	-0-	-1070	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8281	-0-	-1701	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7968	-0-	-2014	-0-	7968	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

03	11470	X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16					53
04	10740	X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-					53
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
*07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			Y	-0-					53
08	11346	X	11214	-0-	-132	-0-	11214	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1541	-0-	-2613	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
*07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
*08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	266	1	6538	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	258	1	6613	2	N	-0-					-0-
*07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	267	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	264	1	6241	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	4371	-0-	-1041	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3316	-0-	-1458	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	9206	-0-	-249	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9156	X	8945	-0-	-211	-0-	8945	3			Y	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
*08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	6427	-0-	-1757	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7170	-0-	-115	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9138	-0-	-405	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	7993	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8119	-0-	-131	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8159	-0-	-335	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7695	-0-	-465	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7792	-0-	-640	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	7707	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8974	-0-	-109	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7327	-0-	-1463	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	5236	-0-	-3847	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	11099	3	19	9	Y	17					53
04	10920	X	10782	-0-	-138	-0-	10782	3			Y	-0-					53
05	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	3			Y	-0-					53
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					53
07	11129	X	9347	-0-	-1782	-0-	9347	3			Y	-0-					53
08	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	10600	3			Y	-0-					53

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	286	1	5024	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	276	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	286	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	286	1	4632	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6185	-0-	-821	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5998	-0-	-1008	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7685	-0-	-189	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7307	-0-	-567	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7115	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	883	1	8927	2	N	5					159
							6	9									
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	854	1	8458	2	N	18					177
							20	9									
05	10974	X	10164	-0-	-810	-0-	883	1	9212	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	10620	X	8626	-0-	-1994	-0-	850	1	7757	2	N	17					81
							19	9									
07	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	869	1	7693	2	N	4					85
							4	9									
08	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	883	1	8333	2	N	-0-					85

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8436	-0-	-430	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	8313	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4948	-0-	-1221	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	576	-0-	-912	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	491	-0-	-949	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10300	-0-	-1480	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	9394	-0-	-1166	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9456	-0-	-1363	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	9262	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8085	-0-	-657	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7801	-0-	-507	-0-	7801	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	6816	-0-	-2112	-0-	261	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7484	-0-	-1006	-0-	241	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	252	1	7149	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7054	-0-	-986	-0-	230	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7057	-0-	-1127	-0-	243	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6095	-0-	-1624	-0-	242	1	5853	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1490	-0-	-1870	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	1550	X	196	-0-	-1354	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4622	-0-	-927	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4283	-0-	-553	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7435	-0-	-425	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7632	-0-	-490	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7505	-0-	-617	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20894	X	14243	-0-	-6651	-0-	220 25	1 9	13998	2	N	23					371
04	20220	X	13912	-0-	-6308	-0-	13851	2	61	9	N	55	181	1			245
05	18724	X	11764	-0-	-6960	-0-	11757	2	7	9	N	6					251
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19456	2	2	9	N	2					253
*07	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	200	1	16004	2	N	-0-					253
*08	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8	9	N	7					239
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4	9	N	4					243
05	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7926	2	11	9	N	10					253
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7942	2	11	9	N	10					263
*07	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9883	2	85	9	N	77	178	1			162
*08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					162

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4546	-0-	-11	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	4997	-0-	-1513	-0-	259 2925	1 3	1813	2	N	-0-					1
04	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	244 2671	1 3	1766	2	N	-0-					1
05	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	272 2902	1 3	1957	2	N	-0-					1
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	645 2715	1 3	1899	2	N	-0-					1
*07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	705 2607	1 3	1841	2	N	-0-					1
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	651 2808	1 3	1990	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					2
							3431	3									
04	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	298	1	1975	2	N	-0-					2
							2989	3									
05	6293	X	5239	-0-	-1054	-0-	298	1	1990	2	N	-0-					2
							2951	3									
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591	1	2032	2	N	-0-					2
							2905	3									
*07	5859	X	5606	-0-	-253	-0-	596	1	2074	2	N	-0-	1	5			1
							2936	3									
08	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	612	1	2029	2	N	-0-					1
							2863	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723	1	4987	2	Y	-0-					-0-
							1084	3									
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
05	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	3978	2	601	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266	1	4389	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
*07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1109	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
08	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	1096	1	4428	2	Y	-0-					-0-
							694	3									

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							973	3									
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519	1	5942	2	Y	-0-					-0-
							1114	3									
05	10912	X	9207	-0-	-1705	-0-	7998	2	1209	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
*07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	2382	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
*08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	2478	1	6247	2	Y	-0-					-0-
							979	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625	3	134	9	N	122	128	1			31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219	3	134	9	N	122	130	1			23
05	12059	X	11245	-0-	-814	-0-	11245	3			N	-0-					23
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	10735	3	145	9	N	132	119	1			36
07	11749	X	11161	-0-	-588	-0-	11030	3	131	9	N	119	112	1			43
08	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	11203	3			N	-0-					43

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274	3	65	9	N	59	62	1			15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169	3	65	9	N	59	63	1			11
05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					11
06	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	7392	3	72	9	N	65	58	1			18
07	8494	X	5536	-0-	-2958	-0-	5472	3	64	9	N	58	55	1			21
08	8835	X	5120	-0-	-3715	-0-	5120	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10200	-0-	-619	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	10035	-0-	-784	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	9804	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	317	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	303	1	7119	2	N	-0-					-0-
*07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	309	1	7630	2	N	-0-					-0-
*08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	312	1	7587	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5518	-0-	-1142	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4301	-0-	-2581	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5721	-0-	-1161	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	18	-0-	-3671	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6332	-0-	-1790	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					-0-
*07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5793	-0-	-655	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
05	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	3			Y	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
*07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4770	-0-	-1120	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1			36
							2766	3	8	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1			30
							2685	3	14	9							
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	232	1	1197	2	Y	10					40
							2754	3	11	9							
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	215	1	1102	2	Y	8					48
							2702	3	9	9							
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	228	1	888	2	Y	4					52
							2929	3	4	9							
08	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	207	1	1489	2	Y	-0-	24	1			28
							2469	3									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	805	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	726	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	691	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5621	-0-	-1261	-0-	694	1	4927	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	166	1	811	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	800	1	664	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	920	1	786	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	929	1	841	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	648	1	3846	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	645	1	3872	2	N	-0-					-0-
*07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	693	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	691	1	3104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

03	9610	X	8477	-0-	-1133	-0-	883 20	1 9	7574	2	N	18					279
04	9240	X	6668	-0-	-2572	-0-	854 9	1 9	5805	2	N	8	172	1			115
05	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	883 19	1 9	6051	2	N	17					132
06	8250	X	6360	-0-	-1890	-0-	854 11	1 9	5495	2	N	10					142
07	8525	X	7914	-0-	-611	-0-	883 17	1 9	7014	2	N	15					157
08	8463	X	8324	-0-	-139	-0-	883 9	1 9	7432	2	N	8					165

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

03	8804	X	7966	-0-	-838	-0-	7948	3	18	9	Y	16					53
04	8310	X	7565	-0-	-745	-0-	7565	3			Y	-0-					53
05	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	7348	3			Y	-0-					53
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					53
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	7615	3			Y	-0-					53
08	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	3			Y	-0-					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

03	14074	X	13309	-0-	-765	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
04	13620	X	10508	-0-	-3112	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11356	-0-	-2718	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	11818	-0-	-1592	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	12106	-0-	-1751	-0-	12106	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12105	-0-	-1194	-0-	12105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9603	3	25	9	Y	23					53
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			Y	-0-					53
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			Y	-0-					53
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			Y	-0-					53
07	9579	X	9525	-0-	-54	-0-	9525	3			Y	-0-					53
08	9579	X	9224	-0-	-355	-0-	9224	3			Y	-0-					53

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8290	-0-	-500	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8531	-0-	-428	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8188	-0-	-392	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8156	-0-	-617	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8024	-0-	-718	-0-	8024	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5006	-0-	-1566	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5303	-0-	-587	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9923	-0-	-817	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9158	-0-	-1506	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	8587	-0-	-1953	-0-	8587	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16740	X	15231	-0-	-1509	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15464	-0-	-46	-0-	15464	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	15156	-0-	-871	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
*07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4460	3			Y	-0-					29
04	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	3			Y	-0-					29
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	5140	3			Y	-0-					29
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					29
07	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	3775	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4152	-0-	-994	-0-	4152	3			Y	-0-					29

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7327	-0-	-392	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	13725	-0-	-315	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13460	-0-	-1141	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	14256	-0-	-345	-0-	14256	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9386	3	26	9	Y	24					53
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	9116	3			Y	-0-					53
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					53
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			Y	-0-					53
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	3			Y	-0-					53
*08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30	9	Y	27					59
04	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3			Y	-0-					59
05	10610	X	10024	-0-	-586	-0-	10024	3			Y	-0-					59
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					59
07	10385	X	10069	-0-	-316	-0-	10069	3			Y	-0-					59
08	10385	X	10074	-0-	-311	-0-	10074	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9266	-0-	-127	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8560	-0-	-530	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8102	-0-	-1291	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7755	-0-	-1514	-0-	7755	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	883	1	12526	2	N	10					187
							11	9									
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	854	1	10430	2	N	10					197
							11	9									
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	883	1	11253	2	N	18					215
							20	9									
06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	854	1	10951	2	N	14					229
							15	9									
*07	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	883	1	9877	2	N	-0-					229
*08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	871	1	11012	2	N	-0-					229

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	170	1			67
							31	9									
04	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-					67
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1319	1	6427	2	N	-0-					67
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1277	1	6858	2	N	-0-					67
07	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	1319	1	4365	2	N	-0-					67
08	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	1319	1	5855	2	N	-0-					67

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10109	-0-	-834	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9593	-0-	-847	-0-	248	1	9345	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9292	-0-	-1496	-0-	299	1	8993	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8815	-0-	-1973	-0-	325	1	8490	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	491	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	534	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	613	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4198	-0-	-1010	-0-	689	1	3509	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1135	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	3817	2	N	-0-					-0-
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	959	1	3422	2	N	-0-					-0-
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	953	1	2982	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7337	-0-	-537	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7009	-0-	-679	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6737	-0-	-951	-0-	6737	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5957	3			Y	-0-					-0-
*08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4620	-0-	-990	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3941	-0-	-1856	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6248	-0-	-442	-0-	6248	3			Y	-0-					-0-
05	6539	X	6449	-0-	-90	-0-	6449	3			Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	10993	-0-	-1624	-0-	559	1	10434	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10632	-0-	-1218	-0-	545	1	10087	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	4372	-0-	-7873	-0-	257	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	4312	-0-	-7933	-0-	303	1	4009	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

03	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
05	3613	X	3382	-0-	-231	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

03	9269	X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130	1			169
							5707	3	228	9							
04	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17					186
							5552	3	19	9							
05	9021	X	8829	-0-	-192	-0-	430	1	2543	2	N	6					192
							5849	3	7	9							
06	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	444	1	2294	2	N	3	1	8			194
							5626	3	3	9							
07	9083	X	8361	-0-	-722	-0-	408	1	1848	2	N	7					201
							6097	3	8	9							
08	9083	X	8781	-0-	-302	-0-	416	1	3147	2	N	-0-					201
							5218	3									

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6518	-0-	-232	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					13
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8711	-0-	-372	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	1071	-0-	-3083	-0-	47	1	331	2	N	-0-					12
							693	3									
04	3930	X	710	-0-	-3220	-0-	58	1	204	2	N	-0-	5	1			7
							448	3									
05	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	1			N	-0-					7
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	22	2	54	3	N	3					10
							3	9									
07	1085	X	145	-0-	-940	-0-	5	1	32	2	N	2					12
							106	3	2	9							
*08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-	2	1			10
							859	3									

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	239	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
04	5490	X	3501	-0-	-1989	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
05	5270	X	4120	-0-	-1150	-0-	172	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	407	1	4420	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
07	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	769	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
08	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	789	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							462	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	12488	-0-	-873	-0-	80	1	12334	2	N	67			324
							74	9							
04	11970	X	11046	-0-	-924	-0-	10991	2	55	9	N	50			374
05	11811	X	3941	-0-	-7870	-0-	769	1	3169	2	N	3			377
							3	9							
06	12090	X	8421	-0-	-3669	-0-	826	1	7595	2	N	-0-			377
07	12493	X	7425	-0-	-5068	-0-	456	1	6967	2	N	2			379
							2	9							
08	12493	X	6182	-0-	-6311	-0-	1176	1	5006	2	N	-0-			379

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	2340	2	N	-0-			1
							3776	3							
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	518	1	2254	2	N	-0-			1
							3410	3							
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	594	1	2301	2	N	-0-			1
							3412	3							
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	457	1	2243	2	N	-0-			1
							3208	3							
*07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	496	1	2437	2	N	-0-			1
							3451	3							
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	575	1	2396	2	N	-0-			1
							3381	3							

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	554	1	2507	2	N	-0-			2
							4046	3							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	546	1	2494	2	N	-0-			2
							3774	3							
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	626	1	2974	2	N	-0-			2
							4410	3							
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	N	-0-			2
							4244	3							
*07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	425	1	2873	2	N	-0-	1	5	1
							4068	3							
08	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	505	1	2761	2	N	-0-			1
							3896	3							

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5278	2	11	9	N	10			13
04	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4700	2	13	9	N	12			25
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	620	1	5996	2	N	8			33
							9	9							
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	600	1	5958	2	N	-0-			33
*07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	620	1	5787	2	N	161			194
							177	9							
08	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	620	1	4304	2	N	18			212
							20	9							

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-			-0-
04	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	3			N	-0-			-0-
05	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-			-0-
07	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	3			N	-0-			-0-
08	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	387	-0-	-2744	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1152	-0-	-1878	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1625	-0-	-1405	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	3415	-0-	-3684	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3501	-0-	-1539	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3169	-0-	-1388	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	3159	2	N	-0-					2
							5098	3									
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	2993	2	N	-0-					2
							4529	3									
05	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	884	1	2976	2	N	-0-					2
							4412	3									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750	1	3313	2	N	-0-					2
							4737	3									
*07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	708	1	3318	2	N	-0-	1	5			1
							4698	3									
*08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	758	1	3378	2	N	-0-					1
							4766	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6456	-0-	-354	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6601	-0-	-374	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6434	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
*07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12784	-0-	-236	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	12304	-0-	-964	-0-	12304	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	384	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	370	1	5633	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	389	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	385	1	5312	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

03	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
04	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	3			N	-0-					64
05	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	3			N	-0-					64
06	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	3			N	-0-					64
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					64
08	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

03	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2413	-0-	-2747	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2277	-0-	-3055	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

03	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
05	6576	X	6177	-0-	-399	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6136	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

03	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	9203	3	2	9	Y	2					84
04	9510	X	8884	-0-	-626	-0-	8884	3			Y	-0-					84
05	9482	X	8987	-0-	-495	-0-	8987	3			Y	-0-					84
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					84
07	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	8998	3			Y	-0-					84
08	9176	X	8848	-0-	-328	-0-	8848	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

03	10044	X	9402	-0-	-642	-0-	9400	3	2	9	Y	2					90
04	9510	X	9051	-0-	-459	-0-	9051	3			Y	-0-					90
05	9815	X	9201	-0-	-614	-0-	9201	3			Y	-0-					90
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			Y	-0-					90
07	9455	X	9285	-0-	-170	-0-	9285	3			Y	-0-					90
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

03	11005	X	3488	-0-	-7517	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10298	-0-	-232	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10330	-0-	-830	-0-	10330	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2945	-0-	-837	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

03	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	6580	-0-	-3495	-0-	576	1	2297	2	N	-0-					2
							3707	3									
04	9750	X	3394	-0-	-6356	-0-	416	1	1185	2	N	-0-					2
							1793	3									
05	7006	X	3978	-0-	-3028	-0-	429	1	1429	2	N	-0-					2
							2120	3									
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337	1	1780	2	N	-0-					2
							2546	3									
*07	6572	X	4093	-0-	-2479	-0-	290	1	1574	2	N	-0-	1	5			1
							2229	3									
08	6572	X	4134	-0-	-2438	-0-	276	1	1600	2	N	-0-					1
							2258	3									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			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

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	423	1	9099	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	405	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9282	-0-	-886	-0-	415	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8523	-0-	-994	-0-	408	1	8115	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10291	-0-	-1861	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9136	-0-	-2624	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10538	-0-	-1614	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10937	-0-	-254	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8543	-0-	-1627	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8239	-0-	-2270	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8533	-0-	-1852	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
*07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12342	-0-	-1143	-0-	520	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12718	-0-	-662	-0-	515	1	12203	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12482	-0-	-1344	-0-	525	1	11957	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11754	-0-	-2072	-0-	518	1	11236	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-					-0-
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-					-0-
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	500	1	12540	2	N	-0-					-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	500	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12552	-0-	-1026	-0-	528	1	12024	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11791	-0-	-1787	-0-	515	1	11276	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	626	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	600	1	9522	2	N	-0-					-0-
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	635	1	9547	2	N	-0-					-0-
*07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	653	1	10109	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9527	-0-	-424	-0-	664	1	8863	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	437	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	428	1	10967	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10725	-0-	-1458	-0-	457	1	10268	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	426	1	9794	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10395	-0-	-1788	-0-	419	1	9976	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10436	-0-	-1344	-0-	426	1	10010	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15779	X	12182	-0-	-3597	-0-	1468	1	10714	2	Y	-0-					43
04	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	1152	1	10405	2	Y	-0-					43
05	14415	X	13744	-0-	-671	-0-	1180	1	12534	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	13950	X	11940	-0-	-2010	-0-	1164	1	10776	2	Y	-0-	27	1			16
07	13051	X	11277	-0-	-1774	-0-	1217	1	10060	2	Y	-0-					16
08	13733	X	5536	-0-	-8197	-0-	1128	1	4408	2	Y	-0-					16

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	535	1	4420	2	Y	-0-					43
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	516	1	5137	2	Y	-0-					43
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	615	1	6419	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	562	1	5435	2	Y	-0-	27	1			16
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	630	1	4599	2	Y	-0-					16
*08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	767	1	6862	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	396	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9528	-0-	-162	-0-	365	1	9163	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9770	-0-	-522	-0-	387	1	9383	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8187	-0-	-1773	-0-	394	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	385	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8814	-0-	-1416	-0-	370	1	8444	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	5522	-0-	-1484	-0-	517	1	1915	2	N	-0-					1
							3090	3									
04	6780	X	3329	-0-	-3451	-0-	369	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
05	6231	X	3509	-0-	-2722	-0-	316	1	1286	2	N	-0-					1
							1907	3									
06	6030	X	3693	-0-	-2337	-0-	564	1	1288	2	N	-0-					1
							1841	3									
07	6231	X	5071	-0-	-1160	-0-	701	1	1809	2	N	-0-					1
							2561	3									
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	652	1	1823	2	N	-0-					1
							2573	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	8018	-0-	-4041	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	7511	-0-	-4159	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8800	-0-	-2081	-0-	8800	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9192	-0-	-108	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8340	-0-	-510	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8494	-0-	-651	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8381	-0-	-826	-0-	8381	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
*08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7102	-0-	-586	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6696	-0-	-496	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10950	-0-	-737	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10258	-0-	-1412	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10164	-0-	-1895	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	9981	-0-	-2078	-0-	9981	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

03	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2	1			50
							1332	3	7	9							
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9					59
							2350	3	10	9							
05	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	543	1	880	2	N	2					61
							2025	3	2	9							
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	406	1	755	2	N	23					84
							1851	3	25	9							
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	572	1	655	2	N	5	59	1			30
							2160	3	6	9							
08	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	587	1	894	2	N	3					33
							1483	3	3	9							

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

03	11966	X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	10161	-0-	-1805	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10255	-0-	-1055	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10645	-0-	-701	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
*08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
05	17050	X	16706	-0-	-344	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	16220	-0-	-10	-0-	16220	3			N	-0-					-0-
*07	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	15392	-0-	-1317	-0-	15392	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9143	-0-	-1211	-0-	9143	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

03	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6286	-0-	-404	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9239	-0-	-481	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	9038	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	9315	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10236	-0-	-1141	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9548	-0-	-1672	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9664	-0-	-1930	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9475	-0-	-2119	-0-	9475	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	11291	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10682	-0-	-418	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9700	-0-	-650	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9875	-0-	-262	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7164	-0-	-958	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13426	-0-	-1082	-0-	13426	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	13176	-0-	-744	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	13308	-0-	-828	-0-	13308	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5	1			72
							4254	3	13	9							
04	6750	X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27					99
							3863	3	30	9							
05	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	952	1	1834	2	N	5					104
							4219	3	6	9							
06	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	958	1	1636	2	N	12					116
							4011	3	13	9							
07	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	1087	1	1153	2	N	-0-	80	1			36
							3805	3									
08	7471	X	7100	-0-	-371	-0-	1238	1	2205	2	N	1					37
							3656	3	1	9							

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

03	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6296	-0-	-958	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	136	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7667	-0-	-1303	-0-	131	1	7536	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7729	-0-	-1354	-0-	135	1	7594	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8239	-0-	-441	-0-	142	1	8097	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

03	6014	X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3			Y	-0-					112
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-					112
05	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	3			Y	-0-					112
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					112
07	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			Y	-0-					112
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	3			Y	-0-					112

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

03	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4	1			32
							6289	3	7	9							
04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16	1			23
							6339	3	8	9							
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	590	1	2604	2	N	5					28
							5991	3	6	9							
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	427	1	2598	2	N	12					40
							6371	3	13	9							
07	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	549	1	2035	2	N	8					48
							6714	3	9	9							
08	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	542	1	3375	2	N	12	22	1			38
							5596	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	759	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5757	-0-	-1083	-0-	742	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	831	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	902	1	3560	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	3224	X	243	-0-	-2981	-0-	243	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	17	-0-	-1933	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	4697	-0-	-3270	-0-	598	1	4086	2	N	12					308
							13	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12	168	1			152
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7945	2	36	9	N	33					185
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	114	1	7701	2	N	7					192
							8	9									
07	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	2			N	-0-					192
08	8680	X	5345	-0-	-3335	-0-	5337	2	8	9	N	7					199

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	985	2	N	6	1	1			26
							2065	3	7	9							
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	113	1	595	2	N	2	13	1			15
							1308	3	2	9							
05	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	109	1	544	2	N	2					17
							1252	3	2	9							
06	2580	X	1615	-0-	-965	-0-	87	1	441	2	N	5					22
							1081	3	6	9							
07	2666	X	1589	-0-	-1077	-0-	91	1	347	2	N	5					27
							1145	3	6	9							
08	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	102	1	614	2	N	5	10	1			22
							1018	3	6	9							

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7534	3			Y	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	4337	-0-	-4467	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	890	-0-	-7573	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10478	X	6501	-0-	-3977	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6765	-0-	-3375	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	5397	-0-	-4771	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	1416	-0-	-6551	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	164	-0-	-6842	-0-	164	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-					43
04	6120	X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-					43
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	478	1	5717	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	Y	-0-	27	1			16
07	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	503	1	3916	2	Y	-0-					16
08	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	518	1	4400	2	Y	-0-					16

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3248	-0-	-1247	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11191	X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
04	11070	X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9970	-0-	-1100	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10307	-0-	-1132	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					130
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
*07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	370	1	494	2	N	-0-					130
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					130

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10					216
							11	9									
04	10080	X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-					216
05	10416	X	287	-0-	-10129	-0-	57	1	230	2	N	-0-					216
06	8370	X	5267	-0-	-3103	-0-	511	1	4750	2	N	5					221
							6	9									
*07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9180	2	17	9	N	15					236
*08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	N	3	174	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41	9	N	37					167
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26	9	N	24					191
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8775	2	54	9	N	49	185	1			55
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8562	2	13	9	N	12					67
*07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9120	2	3	9	N	3					70
*08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8996	2	15	9	N	14					84

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8800	-0-	-593	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7393	-0-	-1697	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8252	-0-	-1234	-0-	8252	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3			N	-0-					-0-
*07	2493	N	2451	-0-	-42	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9672	-0-	-1333	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9163	-0-	-1487	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8859	-0-	-348	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8564	-0-	-1108	-0-	8564	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-					-0-
04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	13689	-0-	-1935	-0-	541	1	13148	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13312	-0-	-1808	-0-	507	1	12805	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13348	-0-	-2276	-0-	547	1	12801	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	548	1	12156	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	22	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7406	-0-	-544	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

03	11098	X	10447	-0-	-651	-0-	10407	2	40	9	N	36					286
04	10170	X	9860	-0-	-310	-0-	9798	2	62	9	N	56	176	1			166
05	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9776	2	51	9	N	46					212
06	10110	X	8566	-0-	-1544	-0-	171	1	8385	2	N	9					221
							10	9									
07	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	399	1	6959	2	N	5					226
							6	9									
08	10447	X	7936	-0-	-2511	-0-	883	1	6984	2	N	63					289
							69	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

03	3100	N	4085	-0-	985	1298	199	1	3844	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	1058	114	1	2643	2	Y	3					40
							3	9									
05	2500	X	1442	-0-	-1058	-0-	185	1	1257	2	Y	-0-					40
06	3810	X	1236	-0-	-2574	-0-	170	1	1066	2	Y	-0-					40
07	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1580	2	50	9	Y	45					85
08	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	114	1	1905	2	Y	16					101
							18	9									

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

03	9641	X	7972	-0-	-1669	-0-	128	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7332	-0-	-1998	-0-	139	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	150	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7703	-0-	-7	-0-	146	1	7557	2	N	-0-					-0-
*07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	150	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7667	-0-	-300	-0-	144	1	7523	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

03	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10239	-0-	-711	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10095	-0-	-525	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10138	-0-	-712	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9924	-0-	-740	-0-	9924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	5715	-0-	-3275	-0-	440	1	5210	2	Y	59					59
							65	9									
04	8700	X	3024	-0-	-5676	-0-	232	1	2792	2	Y	-0-					59
05	9579	X	3706	-0-	-5873	-0-	197	1	3468	2	Y	37	37	1			59
							41	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	37	1			22
*07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	342	1	6820	2	Y	-0-					22
*08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	564	1	9205	2	Y	-0-					22

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10540	-0-	-992	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11370	3	17	9	N	15					57
04	11400	X	10867	-0-	-533	-0-	10867	3			N	-0-					57
05	11594	X	11130	-0-	-464	-0-	11130	3			N	-0-					57
06	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	10360	3			N	-0-					57
07	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	10240	3			N	-0-					57
08	11377	X	10140	-0-	-1237	-0-	10140	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		424	-0-	424	814	424	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		750	-0-	750	1564	650	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12772	X	11817	-0-	-955	-0-	11817	3			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11232	-0-	-978	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-
05	11844	X	11482	-0-	-362	-0-	11482	3			Y	-0-					-0-
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	9712	-0-	-1727	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
08	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

03	1806	N	568	-0-	-1238	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
04	360	X	21	-0-	-339	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	46	1	49	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	5370	X	738	-0-	-4632	-0-	661	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4464	X	941	-0-	-3523	-0-	736	1	183	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	2042	1	3921	2	N	-0-					2
							6328	3									
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1816	1	3889	2	N	-0-					2
							5884	3									
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1895	1	4054	2	N	-0-					2
							6011	3									
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200	1	4016	2	N	-0-					2
							5742	3									
*07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1391	1	4084	2	N	-0-	1	5			1
							5783	3									
*08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1740	1	3801	2	N	-0-					1
							5364	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11351	2	33	9	N	30					168
04	9870	X	8809	-0-	-1061	-0-	8794	2	15	9	N	14					182
05	10199	X	7502	-0-	-2697	-0-	7490	2	12	9	N	11					193
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712	1	5630	2	N	4					197
							4	9									
07	10199	X	6420	-0-	-3779	-0-	142	1	6261	2	N	15					212
							17	9									
08	10199	X	8016	-0-	-2183	-0-	8009	2	7	9	N	6	171	1			47

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					33
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					33
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					33
06	5550	X	4958	-0-	-592	-0-	4958	2			N	-0-					33
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					33
08	5735	X	4795	-0-	-940	-0-	4795	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6613	2	11	9	N	10					27
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					27
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					27
06	6420	X	6026	-0-	-394	-0-	6026	2			N	-0-					27
07	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	2			N	-0-					27
08	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	5653	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8829	-0-	-171	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7562	-0-	-1438	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7695	-0-	-1605	-0-	7695	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

03	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

03	12741	X	12428	-0-	-313	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
04	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12636	-0-	-446	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12323	-0-	-337	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	13005	-0-	-77	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
*08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

03	6386	X	91	-0-	-6295	-0-	85	1	6	2	N	-0-					155
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	456	1	8153	2	N	17					172
							19	9									
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7					179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6276	2	11	9	N	10					189
07	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	6092	2			N	-0-					189
08	8308	X	5806	-0-	-2502	-0-	5786	2	20	9	N	18					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751 35	1 9	3787	2	N	32					119
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	727 25	1 9	3457	2	N	23					142
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	751 35	1 9	3361	2	N	32					174
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	727 19	1 9	3102	2	N	17					191
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	751 1	1 9	3147	2	N	1					192
*08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751 15	1 9	2813	2	N	14	173	1			33

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	199 25	1 9	6232	2	N	23					121
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	759 22	1 9	7003	2	N	20					141
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	620 35	1 9	7898	2	N	32					173
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	600 6	1 9	6768	2	N	5					178
07	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	320 3	1 9	5226	2	N	3					181
08	8556	X	5539	-0-	-3017	-0-	620 77	1 9	4842	2	N	70	169	1			82

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18848	X	11796	-0-	-7052	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14086	-0-	-4154	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11972	-0-	-4024	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	9389	-0-	-6091	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	5187	-0-	-9383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*08	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1616	1101	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2793	1177	1			N	-0-					-0-
06	3774	X	981	-0-	-2793	-0-	981	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	39	-0-	-1108	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
04	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12373	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	11626	-0-	-1301	-0-	11626	3			Y	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
07	13423	X	13366	-0-	-57	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
*08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12025	-0-	-935	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12209	-0-	-1183	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	11785	-0-	-1175	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11838	-0-	-1554	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11573	-0-	-1261	-0-	11573	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17112	X	16584	-0-	-528	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15533	-0-	-1027	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	14715	-0-	-320	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
06	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	14239	-0-	-2346	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	11654	-0-	-4931	-0-	11654	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	10250	-0-	-972	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9699	-0-	-981	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9302	-0-	-959	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	9034	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22630	X	20770	-0-	-1860	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20123	-0-	-1777	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
05	22630	X	19244	-0-	-3386	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	14900	-0-	-5200	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	16199	-0-	-4602	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
08	20801	X	17474	-0-	-3327	-0-	17474	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	11148	-0-	-2461	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10281	-0-	-2889	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	9802	-0-	-3807	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	10390	-0-	-2060	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11303	-0-	-1097	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10337	-0-	-823	-0-	10337	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	118	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	98	1	4369	2	Y	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	95	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	102	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4314	-0-	-1390	-0-	90	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	81	1	5359	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	975	1	6971	2	Y	-0-					43
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	842	1	8757	2	Y	-0-					43
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1009	1	9759	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	925	1	9151	2	Y	-0-	27	1			16
*07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	1044	1	9756	2	Y	-0-					16
*08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1181	1	8903	2	Y	-0-					16

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	883	1	5490	2	N	177	332	1			242
							195	9									
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	854	1	5521	2	N	147					389
							162	9									
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	883	1	5987	2	N	105	178	1			316
							116	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	854	1	6350	2	N	126	173	1			269
							139	9									
*07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	883	1	7321	2	N	58	167	1			160
							64	9									
*08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	883	1	11093	2	N	97					257
							107	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	3473	-0-	-3161	-0-	3473	2			N	-0-					15
04	6000	X	2949	-0-	-3051	-0-	2943	2	6	9	N	5					20
05	6262	X	4578	-0-	-1684	-0-	553	1	4019	2	N	5					25
							6	9									
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	684	1	4109	2	N	-0-					25
07	6262	X	2566	-0-	-3696	-0-	28	1	2538	2	N	-0-					25
08	4588	X	936	-0-	-3652	-0-	936	2			N	-0-					25

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5499	2	28	9	N	25					44
04	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	5251	2	15	9	N	14					58
05	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5355	2	20	9	N	18					76
06	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4870	2	30	9	N	27					103
07	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					103
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5251	2	34	9	N	31					134

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10499	-0-	-1808	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10950	-0-	-1791	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8760	-0-	-292	-0-	194	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8424	-0-	-576	-0-	183	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7566	-0-	-1734	-0-	196	1	7370	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	6897	-0-	-2403	-0-	205	1	6692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4423	-0-	-6179	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4954	-0-	-5648	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-					-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	648	1	8477	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	592	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8260	-0-	-947	-0-	460	1	7800	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8166	-0-	-1041	-0-	605	1	7561	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38					200
04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33					233
05	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15595	2	19	9	N	17					250
06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14756	2	8	9	N	7					257
*07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15784	2	40	9	N	36	172	1			121
*08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2			N	-0-					121

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9889	-0-	-1364	-0-	9889	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	207	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1487	-0-	-2503	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	87	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1575	-0-	-2362	-0-	134	1	1441	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	226	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2604	-0-	-1386	-0-	117	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	126	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3115	-0-	-946	-0-	185	1	2930	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	439	1	9119	2	Y	53	75	1			125
							58	9									
04	10830	X	5601	-0-	-5229	-0-	438	1	5101	2	Y	56					181
							62	9									
05	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	453	1	5021	2	Y	36	79	1			138
							40	9									
06	11100	X	362	-0-	-10738	-0-	353	1	9	9	Y	8					146
07	11470	X	7381	-0-	-4089	-0-	336	1	7042	2	Y	3	64	1	2	8	83
							3	9									
08	9610	X	5721	-0-	-3889	-0-	383	1	5277	2	Y	55	52	1	1	8	85
							61	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	8464	2	41	9	N	37					37
04	8460	X	8139	-0-	-321	-0-	8139	2			N	-0-					37
05	8742	X	8276	-0-	-466	-0-	8146	2	130	9	N	118					155
06	8460	X	7656	-0-	-804	-0-	7645	2	11	9	N	10					165
07	8525	X	7937	-0-	-588	-0-	7925	2	12	9	N	11	176	1			-0-
08	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	7716	2	64	9	N	58					58

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	8495	-0-	-2541	-0-	837	1	7630	2	N	25					103
							28	9									
04	8610	X	8007	-0-	-603	-0-	810	1	7175	2	N	20					123
							22	9									
05	8897	X	7979	-0-	-918	-0-	837	1	7118	2	N	22					145
							24	9									
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	810	1	7122	2	N	25					170
							28	9									
07	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	837	1	6758	2	N	17					187
							19	9									
08	8494	X	7694	-0-	-800	-0-	837	1	6832	2	N	23					210
							25	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7201	2	26	9	N	24					264
04	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	7788	2	35	9	N	32					296
05	9517	X	8199	-0-	-1318	-0-	8185	2	14	9	N	13					309
06	8970	X	7796	-0-	-1174	-0-	7787	2	9	9	N	8					317
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8007	2	21	9	N	19					336
08	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7729	2	3	9	N	3					339

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17732	X	15846	-0-	-1886	-0-	15812	2	34	9	N	31					165
04	16560	X	14977	-0-	-1583	-0-	14960	2	17	9	N	15					180
05	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15021	2	18	9	N	16					196
06	15840	X	14251	-0-	-1589	-0-	14238	2	13	9	N	12					208
07	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14449	2	6	9	N	5					213
08	15841	X	14202	-0-	-1639	-0-	14191	2	11	9	N	10	175	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	12594	2	N	-0-					-0-
05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13234	-0-	-34	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10139	-0-	-7593	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
*07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
*08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			18
							31	3									
04	3840	X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	95	2	N	-0-	8	1			10
							208	3									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	1176	2	N	-0-					10
							2704	3									
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	1129	2	N	8					18
							2768	3	9	9							
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	2					20
							2362	3	2	9							
08	4030	X	537	-0-	-3493	-0-	61	1	179	2	N	-0-	6	1			14
							297	3									

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	4859	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	5482	2	Y	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	102	1	5981	2	Y	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	121	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	102	1	5231	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	88	1	5923	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	1799	2	Y	-0-					43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	2888	2	Y	-0-					43
05	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	331	1	2633	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	2370	X	1670	-0-	-700	-0-	258	1	1412	2	Y	-0-	27	1			16
07	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	219	1	856	2	Y	-0-					16
08	3410	X	244	-0-	-3166	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					16

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
05	5193	X	4597	-0-	-596	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	385	1	1889	2	N	6	2	1			36
							3961	3	7	9							
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	295	1	1808	2	N	13	19	1			30
							3975	3	14	9							
05	6603	X	4704	-0-	-1899	-0-	244	1	1348	2	N	10					40
							3101	3	11	9							
06	6390	X	4675	-0-	-1715	-0-	229	1	1284	2	N	13					53
							3148	3	14	9							
07	6603	X	4708	-0-	-1895	-0-	250	1	1035	2	N	7					60
							3415	3	8	9							
08	6293	X	5385	-0-	-908	-0-	282	1	1915	2	N	12	29	1			43
							3175	3	13	9							

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	345	1	3086	2	N	-0-					1
							4981	3									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	2	N	-0-					1
							4461	3									
05	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	393	1	2786	2	N	-0-					1
							4131	3									
06	7080	X	6738	-0-	-342	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					1
							3764	3									
*07	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	350	1	2271	2	N	-0-	1	5			-0-
							3216	3									
08	7316	X	5427	-0-	-1889	-0-	346	1	2107	2	N	-0-					-0-
							2974	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	108	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	109	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	10025	2	N	-0-					-0-
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	160	1	9144	2	N	-0-					-0-
*07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	199	1	9171	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8979	-0-	-1158	-0-	209	1	8770	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	186	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	188	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	193	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	182	1	5507	2	N	-0-					-0-
*07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	203	1	5991	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	612	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	614	1	8788	2	Y	-0-					-0-
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	624	1	9562	2	Y	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	647	1	9539	2	Y	-0-					-0-
*07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	745	1	11091	2	Y	-0-					-0-
*08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	668	1	10099	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	438	1	1946	2	N	6	3	1			31
							4081	3	7	9							
04	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	313	1	2013	2	N	2	16	1			17
							4424	3	2	9							
05	8308	X	5939	-0-	-2369	-0-	323	1	1702	2	N	-0-					17
							3914	3									
06	8040	X	5136	-0-	-2904	-0-	304	1	1397	2	N	9					26
							3425	3	10	9							
07	8308	X	6063	-0-	-2245	-0-	320	1	1335	2	N	4					30
							4404	3	4	9							
08	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	353	1	2132	2	N	-0-	11	1			19
							3535	3									

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	786	1	11474	2	Y	40	59	1			98
							44	9									
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	784	1	15176	2	Y	42					140
							46	9									
05	11687	X	4157	-0-	-7530	-0-	508	1	3617	2	Y	29	61	1			108
							32	9									
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	459	1	9101	2	Y	9					117
							10	9									
07	8711	X	6615	-0-	-2096	-0-	615	1	5998	2	Y	2	51	1			68
							2	9									
08	8711	X	4195	-0-	-4516	-0-	450	1	3687	2	Y	53	44	1			77
							58	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13020	X	12125	-0-	-895	-0-	159	1	11944	2	Y	20	48	1			71
							22	9									
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	158	1	10540	2	Y	21					92
							23	9									
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	480	1	13439	2	Y	31	40	1			83
							34	9									
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	605	1	13520	2	Y	51					134
							56	9									
*07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	602	1	14290	2	Y	203	63	1			274
							223	9									
08	12214	X	10262	-0-	-1952	-0-	688	1	9497	2	Y	70	157	1			187
							77	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					20
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-	2	1			18
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	Y	6					24
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					24
*07	868	N	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			16
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					16

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	11387	2	72	9	N	65	176	1			208
04	11460	X	10981	-0-	-479	-0-	10957	2	24	9	N	22	174	1			56
05	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	11185	2	44	9	N	40					96
06	11460	X	10748	-0-	-712	-0-	10729	2	19	9	N	17					113
07	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	10881	2	28	9	N	25					138
08	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10595	2	67	9	N	61	172	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-					1
							42	3									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-	1	5			-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	6382	2	1388	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	-0-	6651	2	1247	3	Y	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7289	2	1101	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	5802	-0-	-2208	-0-	5144	2	658	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6692	-0-	-1461	-0-	642	1	5401	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
08	8401	X	6796	-0-	-1605	-0-	722	1	5251	2	Y	-0-					-0-
							823	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	186	1	2983	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
04	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	181	1	2892	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	194	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	357	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	693	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	869	1	3130	2	Y	-0-					-0-
							491	3									

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-					1
							3216	3									
04	4680	X	4142	-0-	-538	-0-	270	1	1541	2	N	-0-					1
							2331	3									
05	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	303	1	1653	2	N	-0-					1
							2450	3									
06	5880	X	4548	-0-	-1332	-0-	303	1	1747	2	N	-0-					1
							2498	3									
07	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	337	1	1800	2	N	-0-					1
							2549	3									
08	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	329	1	1789	2	N	-0-					1
							2524	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-					1
							2525	3									
04	4380	X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-					1
							2278	3									
05	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	725	1	1638	2	N	-0-					1
							2430	3									
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	329	1	1554	2	N	-0-					1
							2222	3									
07	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	337	1	1629	2	N	-0-					1
							2307	3									
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	362	1	1642	2	N	-0-					1
							2317	3									

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	6146	-0-	-3433	-0-	362	1	2213	2	N	-0-					1
							3571	3									
04	7980	X	5276	-0-	-2704	-0-	326	1	1970	2	N	-0-					1
							2980	3									
05	7812	X	5106	-0-	-2706	-0-	279	1	1944	2	N	-0-					1
							2883	3									
06	6930	X	4319	-0-	-2611	-0-	473	1	1583	2	N	-0-					1
							2263	3									
07	6634	X	4626	-0-	-2008	-0-	572	1	1678	2	N	-0-					1
							2376	3									
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	631	1	1785	2	N	-0-					1
							2519	3									

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12168	-0-	-1658	-0-	12168	2			Y	-0-					-0-
06	12030	X	11534	-0-	-496	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11565	-0-	-866	-0-	11565	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11757	-0-	-519	-0-	11757	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27					172
04	8460	X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27					199
05	8618	X	7616	-0-	-1002	-0-	7591	2	25	9	N	23					222
06	8340	X	5701	-0-	-2639	-0-	5684	2	17	9	N	15					237
07	8308	X	3628	-0-	-4680	-0-	3625	2	3	9	N	3					240
08	8091	X	7858	-0-	-233	-0-	57	1	7791	2	N	9	167	1			82
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22103	X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
05	21111	X	19294	-0-	-1817	-0-	19294	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18333	-0-	-1677	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	18468	-0-	-1496	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
08	19964	X	18010	-0-	-1954	-0-	18010	3			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	258	1	1680	2	N	-0-					1
							2711	3									
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	225	1	1713	2	N	-0-					1
							2592	3									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	318	1	2227	2	N	-0-					1
							3302	3									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					1
							2937	3									
07	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	223	1	1896	2	N	-0-					1
							2684	3									
08	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	265	1	1954	2	N	-0-					1
							2757	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	446	1	5067	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	973	-0-	-3047	-0-	197	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1364	-0-	-2418	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3534	-0-	-1806	-0-	117	1	3417	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	3501	-0-	-2017	-0-	266	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	3950	-0-	-1568	-0-	307	1	3643	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	1591	-0-	-3431	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	43	-0-	-4817	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
05	3503	X	1436	-0-	-2067	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	284	1	4757	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	10317	-0-	-2579	-0-	803	1	9514	2	Y	-0-					-0-
04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	914	1	11832	2	Y	-0-					-0-
05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1163	1	16775	2	Y	-0-					-0-
06	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	1165	1	11893	2	Y	-0-					-0-
07	14725	X	7617	-0-	-7108	-0-	980	1	6637	2	Y	-0-					-0-
08	17949	X	3789	-0-	-14160	-0-	411	1	3378	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	539	-0-	-541	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3517	-0-	417	417	161	1	3356	2	Y	-0-					-0-
06	3148	X	2731	-0-	-417	-0-	199	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	992	-0-	-651	-0-	130	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	562	-0-	-2941	-0-	45	1	517	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	877	1	6537	2	N	-0-	3	5			2
04	4200	X	1197	-0-	-3003	-0-	503	1	694	2	N	-0-					2
05	7006	X	4989	-0-	-2017	-0-	469	1	4519	2	N	1					3
							1	9									
06	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	486	1	5783	2	N	-0-					3
07	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	652	1	6144	2	N	-0-					3
08	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	779	1	6121	2	N	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	1			N	-0-	4	5			-0-
04	5430	X	152	-0-	-5278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	3846	-0-	-1486	-0-	384	1	3459	2	N	3					3
							3	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	410	1	4267	2	N	-0-					3
*07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	542	1	4226	2	N	-0-					3
*08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	540	1	4246	2	N	-0-					3

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4604	-0-	-916	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4354	-0-	-1319	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6483	-0-	-709	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5980	-0-	-1212	-0-	5980	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	4428	-0-	-1648	-0-	280	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3085	-0-	-2795	-0-	222	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	226	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	229	1	2875	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3306	-0-	-1127	-0-	181	1	3125	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3240	-0-	-1193	-0-	233	1	3007	2	N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14570	X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13074	-0-	-726	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13277	-0-	-580	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12764	-0-	-1000	-0-	12764	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

03	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11					175
04	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4					179
							4	9									
05	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9321	2	7	9	N	6					185
06	9300	X	8602	-0-	-698	-0-	8602	2			N	-0-					185
07	9269	X	6343	-0-	-2926	-0-	6337	2	6	9	N	5					190
08	9331	X	6225	-0-	-3106	-0-	456	1	5750	2	N	17					207
							19	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

03	15841	X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
04	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	13035	-0-	-1969	-0-	13035	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	12251	-0-	-1939	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	12328	-0-	-1932	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	11625	-0-	-2108	-0-	11625	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

03	22134	X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	18949	-0-	-2379	-0-	18949	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18091	-0-	-2159	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	18191	-0-	-2331	-0-	18191	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	17739	-0-	-2256	-0-	17739	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

03	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172	1			197
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79					276
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5231	2	111	9	N	101					377
06	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	5007	2	89	9	N	81					458
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4555	2	54	9	N	49	170	1			337
08	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	4971	2	66	9	N	60	175	1			222

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

03	14973	X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	13146	-0-	-1145	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12410	-0-	-1360	-0-	12410	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12612	-0-	-1369	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12364	-0-	-1338	-0-	12364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13681	2	12	9	N	11					116
04	12720	X	11601	-0-	-1119	-0-	11592	2	9	9	N	8					124
05	13609	X	12481	-0-	-1128	-0-	12472	2	9	9	N	8					132
06	13260	X	12162	-0-	-1098	-0-	12162	2			N	-0-					132
07	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	12393	2	3	9	N	3					135
08	13702	X	12284	-0-	-1418	-0-	12284	2			N	-0-					135

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5072	-0-	-1035	-0-	648	1	1693	2	N	-0-					2
							2731	3									
04	6120	X	3937	-0-	-2183	-0-	494	1	1370	2	N	-0-					2
							2073	3									
05	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	227	1	890	2	N	-0-					2
							1320	3									
06	5730	X	3417	-0-	-2313	-0-	608	1	1156	2	N	-0-					2
							1653	3									
*07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	712	1	2516	2	N	-0-	1	5			1
							3562	3									
*08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	784	1	2900	2	N	-0-					1
							4093	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	2554	-0-	-6002	-0-	370	1	2171	2	N	12					251
							13	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	313	1	7837	2	N	14	174	1			91
							15	9									
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8657	2	33	9	N	30					121
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7648	2	19	9	N	17					138
07	8432	X	7642	-0-	-790	-0-	7612	2	30	9	N	27					165
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	7519	2	28	9	N	25					190

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	883	1	16650	2	N	139	181	1			177
							153	9									
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	854	1	13825	2	N	32					209
							35	9									
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	883	1	14568	2	N	-0-					209
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	854	1	14774	2	N	-0-					209
*07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	883	1	14589	2	N	37	172	1			74
							41	9									
*08	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	883	1	14115	2	N	140					214
							154	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7580	2	26	9	N	24					433
04	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	7211	2	19	9	N	17	169	1			281
05	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	7268	2	23	9	N	21	173	1			129
06	7350	X	7154	-0-	-196	-0-	7141	2	13	9	N	12					141
07	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	7292	2	17	9	N	15					156
08	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	7183	2	9	9	N	8					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	17472	X	15986	-0-	-1486	-0-	302	1	15665	2	N	17					138
							19	9									
*03	17236	X	16448	-0-	-788	-0-	52	1	16396	2	N	-0-					138
*04	18900	X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-					138
*05	19530	X	16040	-0-	-3490	-0-	16040	2			N	-0-					138
*06	18750	X	15882	-0-	-2868	-0-	15882	2			N	-0-					138
*07	17701	X	16191	-0-	-1510	-0-	16191	2			N	-0-	120	1			18
*08	16461	X	15996	-0-	-465	-0-	15996	2			N	-0-					18

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

03	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-					88
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-					88
05	15965	X	14839	-0-	-1126	-0-	484	1	14348	2	N	6					94
							7	9									
06	15450	X	13546	-0-	-1904	-0-	464	1	13079	2	N	3	1	8			96
							3	9									
07	15965	X	14063	-0-	-1902	-0-	485	1	13578	2	N	-0-					96
08	15965	X	14019	-0-	-1946	-0-	480	1	13539	2	N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

03	7161	X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	808	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5962	-0-	-278	-0-	763	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6033	-0-	-570	-0-	826	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	817	1	4797	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

03	5704	X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	831	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	797	1	3670	2	N	-0-					-0-
*07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	700	1	4420	2	N	-0-					-0-
*08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	680	1	5698	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

03	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	687	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	717	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	798	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	826	1	5391	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	899	N	588	-0-	-311	-0-	83	1	439	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	499	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	551	1	109	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	521	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
04	7440	X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	587	1	4194	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
06	6450	X	5329	-0-	-1121	-0-	648	1	4150	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	1217	1	4494	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
*08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1298	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							709	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

03	9424	X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	9120	X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8527	-0-	-277	-0-	1198	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	503	1	6040	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
*07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1142	1	5865	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
*08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1238	1	5206	2	Y	-0-					-0-
							816	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

03	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	6210	X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-					7
05	7595	X	4115	-0-	-3480	-0-	269	1	3846	2	Y	-0-					7
06	6930	X	3619	-0-	-3311	-0-	201	1	3418	2	Y	-0-					7
07	7161	X	4787	-0-	-2374	-0-	271	1	4516	2	Y	-0-					7
*08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	392	1	4866	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

03	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
04	7740	X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-					8
05	7998	X	7256	-0-	-742	-0-	390	1	6866	2	Y	-0-					8
06	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	396	1	6368	2	Y	-0-					8
07	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	433	1	6145	2	Y	-0-					8
08	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	419	1	6550	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	462	1	7859	2	Y	-0-	11	1			7
04	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	488	1	7881	2	Y	-0-					7
05	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	507	1	8741	2	Y	-0-					7
06	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	508	1	8500	2	Y	-0-					7
07	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	523	1	8063	2	Y	-0-					7
08	9238	X	8468	-0-	-770	-0-	505	1	7963	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	290	1	5489	2	Y	-0-	8	1			7
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					7
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	317	1	5573	2	Y	-0-					7
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	310	1	4985	2	Y	-0-					7
07	5766	X	5694	-0-	-72	-0-	312	1	5382	2	Y	-0-					7
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	323	1	5065	2	Y	-0-					7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	476	1	6812	2	N	-0-	3	5			6
04	7620	X	4091	-0-	-3529	-0-	4090	2	1	9	N	1					7
05	7874	X	5139	-0-	-2735	-0-	5137	2	2	9	N	2					9
06	7290	X	4762	-0-	-2528	-0-	4762	2			N	-0-					9
07	7502	X	4720	-0-	-2782	-0-	4720	2			N	-0-					9
08	7285	X	4187	-0-	-3098	-0-	4187	2			N	-0-					9

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	312	1	1736	2	N	5	2	1			27
							3641	3	6	9							
04	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	287	1	1569	2	N	16	16	1			27
							3448	3	18	9							
05	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	300	1	1503	2	N	13	18	1			22
							3456	3	14	9							
06	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	289	1	1332	2	N	6					28
							3267	3	7	9							
07	5704	X	4118	-0-	-1586	-0-	298	1	887	2	N	5					33
							2927	3	6	9							
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	289	1	1743	2	N	6	17	1			22
							2890	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	403	1	2361	2	N	5	3	1			27
							4951	3	6	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	408	1	2280	2	N	16	16	1			27
							5010	3	18	9							
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	446	1	2119	2	N	14	18	1			23
							4875	3	15	9							
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	423	1	1924	2	N	13					36
							4717	3	14	9							
07	7967	X	6868	-0-	-1099	-0-	413	1	1499	2	N	9					45
							4946	3	10	9							
08	7967	X	6734	-0-	-1233	-0-	385	1	2383	2	N	13	25	1			33
							3952	3	14	9							

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	328	1	1696	2	N	3	3	1			23
							3557	3	3	9							
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	304	1	1603	2	N	8	12	1			19
							3523	3	9	9							
05	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	293	1	1597	2	N	7	10	1			16
							3674	3	8	9							
06	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	206	1	1367	2	N	7					23
							3351	3	8	9							
07	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	306	1	1134	2	N	4					27
							3743	3	4	9							
*08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	324	1	2062	2	N	7	13	1			21
							3418	3	8	9							

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15748	X	15256	-0-	-492	-0-	15132	2	124	9	N	113	175	1			140
04	15210	X	14480	-0-	-730	-0-	14402	2	78	9	N	71					211
05	15562	X	15062	-0-	-500	-0-	15027	2	35	9	N	32					243
06	15030	X	14444	-0-	-586	-0-	14431	2	13	9	N	12					255
07	15376	X	14439	-0-	-937	-0-	14439	2			N	-0-					255
08	15252	X	12904	-0-	-2348	-0-	12904	2			N	-0-					255

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14818	X	14162	-0-	-656	-0-	14097	2	65	9	Y	59	52	1			42
04	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18269	2	68	9	Y	62	58	1			46
05	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17315	2	47	9	Y	43	49	1			40
06	13710	X	13657	-0-	-53	-0-	13623	2	34	9	Y	31	30	1			41
*07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15214	2	47	9	Y	43	68	1			16
08	14198	X	13802	-0-	-396	-0-	13765	2	37	9	Y	34	33	1			17

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9319	-0-	-198	-0-	9319	2			N	-0-					60
04	9210	X	8936	-0-	-274	-0-	8936	2			N	-0-					60
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9054	2	129	9	N	117	176	1			1
06	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	8503	2			N	-0-					1
07	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	8680	2			N	-0-					1
08	9331	X	8611	-0-	-720	-0-	8576	2	35	9	N	32					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16554	X	7407	-0-	-9147	-0-	393	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	3449	-0-	-12391	-0-	391	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	5336	-0-	-11032	-0-	410	1	4926	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	3246	-0-	-8904	-0-	367	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	5494	-0-	-7061	-0-	398	1	5096	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2692	-0-	-4717	-0-	374	1	2318	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	380	1	2990	2	N	-0-					1
							4825	3									
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	398	1	3168	2	N	-0-					1
							4793	3									
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	435	1	3326	2	N	-0-					1
							4931	3									
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322	1	2567	2	N	-0-					1
							3670	3									
07	7285	X	5867	-0-	-1418	-0-	332	1	2291	2	N	-0-					1
							3244	3									
08	7285	X	7054	-0-	-231	-0-	358	1	2777	2	N	-0-					1
							3919	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	Y	36	41	1			25
							40	9									
04	6120	X	3384	-0-	-2736	-0-	260	1	3112	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
05	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	620	1	45	9	Y	41	31	1			29
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600	1	2625	2	Y	10	21	1			18
							11	9									
*07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	140	1	9286	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
*08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8206	2	47	9	Y	43	39	1			19

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

03	12307	X	7227	-0-	-5080	-0-	7175	2	52	9	N	47					134
04	11160	X	6990	-0-	-4170	-0-	285	1	6696	2	N	8					142
							9	9									
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14531	2	24	9	N	22					164
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13178	2	11	9	N	10					174
*07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12427	2	6	9	N	5					179
08	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	12224	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13061	2	66	9	N	60					91
04	13470	X	12610	-0-	-860	-0-	12537	2	73	9	N	66					157
05	13764	X	12924	-0-	-840	-0-	12847	2	77	9	N	70	174	1			53
06	12930	X	12082	-0-	-848	-0-	12082	2			N	-0-					53
07	13144	X	12292	-0-	-852	-0-	12292	2			N	-0-					53
08	13113	X	12411	-0-	-702	-0-	12364	2	47	9	N	43					96

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23013	2	20	9	Y	18	11	1			23
04	20160	X	20121	-0-	-39	-0-	20029	2	92	9	Y	84	18	1			89
05	22196	X	20430	-0-	-1766	-0-	20319	2	111	9	Y	101	90	1			100
06	22290	X	17801	-0-	-4489	-0-	17737	2	64	9	Y	58	100	1			58
07	23033	X	19363	-0-	-3670	-0-	19307	2	56	9	Y	51					109
08	23033	X	21595	-0-	-1438	-0-	21534	2	61	9	Y	55	93	1			71

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	6200	-0-	-1364	-0-	883	1	5293	2	N	22	178	1			181
							24	9									
04	6480	X	5422	-0-	-1058	-0-	854	1	4535	2	N	30					211
							33	9									
05	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	883	1	4484	2	N	22					233
							24	9									
06	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854	1	1735	2	N	35					268
							39	9									
07	6200	X	2526	-0-	-3674	-0-	883	1	1612	2	N	28					296
							31	9									
08	6200	X	3422	-0-	-2778	-0-	883	1	2520	2	N	17					313
							19	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	300	1	12185	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11040	-0-	-1950	-0-	299	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	9810	-0-	-3613	-0-	313	1	9497	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9089	-0-	-3091	-0-	280	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	4195	-0-	-8391	-0-	299	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	5161	-0-	-7332	-0-	286	1	4875	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	445	1	8902	2	Y	167	176	1			126
							184	9									
04	10470	X	7491	-0-	-2979	-0-	446	1	6959	2	Y	78	102	1			102
							86	9									
05	10137	X	7861	-0-	-2276	-0-	341	1	7459	2	Y	55	87	1			70
							61	9									
06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315	1	7178	2	Y	58	75	1			53
							64	9									
07	10137	X	8197	-0-	-1940	-0-	327	1	7814	2	Y	51					104
							56	9									
08	9517	X	7706	-0-	-1811	-0-	356	1	7308	2	Y	38	90	1			52
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
*07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
*08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	1319	1	852	2	N	16					185
							18	9									
04	2820	X	1294	-0-	-1526	-0-	1277	1	17	9	N	15					200
05	2914	X	1329	-0-	-1585	-0-	1319	1	10	9	N	9					209
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1277	1	2476	2	N	8					217
							9	9									
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1319	1	3249	2	N	10	160	1			67
							11	9									
*08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1319	1	2742	2	N	53					120
							58	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					98
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

03	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42					281
04	9630	X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	169	1			149
05	9765	X	9099	-0-	-666	-0-	9044	2	55	9	N	50					199
06	9450	X	8699	-0-	-751	-0-	8656	2	43	9	N	39					238
07	9579	X	9007	-0-	-572	-0-	8956	2	51	9	N	46					284
08	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	8911	2	46	9	N	42					326

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

03	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	3	1			28
							3470	3	12	9							
04	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	19	1			42
							3515	3	36	9							
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	298	1	1515	2	N	23	32	1			33
							3484	3	25	9							
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	298	1	1368	2	N	-0-					33
							3356	3									
07	5890	X	4909	-0-	-981	-0-	291	1	1074	2	N	1					34
							3543	3	1	9							
08	5611	X	3948	-0-	-1663	-0-	283	1	1379	2	N	-0-	18	1			16
							2286	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

03	13981	X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	47	1			30
04	12390	X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	26	1			19
05	11098	X	9436	-0-	-1662	-0-	9367	2	69	9	Y	63	22	1			60
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12511	2	142	9	Y	129	75	1			114
*07	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11957	2	107	9	Y	97	174	1			37
*08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12692	2	74	9	Y	67	69	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8407	-0-	-2443	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7699	-0-	-2283	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10579	-0-	-240	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10020	-0-	-923	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9402	-0-	-1541	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3896	2	73	9	N	66	176	1			232
04	5190	X	4400	-0-	-790	-0-	4328	2	72	9	N	65					297
05	5363	X	3598	-0-	-1765	-0-	3528	2	70	9	N	64					361
06	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3893	2	68	9	N	62					423
07	4836	X	3371	-0-	-1465	-0-	3304	2	67	9	N	61	165	1			319
*08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4659	2	68	9	N	62	171	1			210

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14563	2	68	9	Y	62	110	1			167
04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13657	2	43	9	Y	39					206
05	14229	X	13810	-0-	-419	-0-	13767	2	43	9	Y	39					245
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13075	2	22	9	Y	20	111	1			154
*07	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					154
08	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			Y	-0-					154

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16399	X	16066	-0-	-333	-0-	16007	2	59	9	Y	54	45	1			45
04	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17202	2	120	9	Y	109	82	1			72
05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18104	2	83	9	Y	75	80	1			67
06	16620	X	16570	-0-	-50	-0-	16529	2	41	9	Y	37	50	1			54
07	17887	X	14709	-0-	-3178	-0-	14661	2	48	9	Y	44	80	1			18
08	18011	X	14046	-0-	-3965	-0-	13994	2	52	9	Y	47	41	1			24

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13048	-0-	-512	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13424	-0-	-526	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13319	-0-	-290	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	13125	-0-	-360	-0-	13125	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	123	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	120	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	123	1	4793	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	124	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3674	-0-	-2247	-0-	118	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	2955	-0-	-2129	-0-	109	1	2846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	161	1	6540	2	N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	149	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	155	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5950	-0-	-530	-0-	154	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4490	-0-	-2206	-0-	145	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	221	1	3953	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

03	14663	X	12016	-0-	-2647	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					4
							7007	3									
04	13410	X	10689	-0-	-2721	-0-	617	1	4008	2	N	-0-					4
							6064	3									
05	13051	X	10189	-0-	-2862	-0-	580	1	3870	2	N	-0-					4
							5739	3									
06	12630	X	10295	-0-	-2335	-0-	505	1	4029	2	N	-0-					4
							5761	3									
*07	13051	X	11411	-0-	-1640	-0-	503	1	4515	2	N	-0-	2	5			2
							6393	3									
08	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	476	1	4355	2	N	-0-					2
							6145	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

03	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	150	1	1108	2	N	-0-					2
							1788	3									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	316	1	2026	2	N	-0-					2
							3065	3									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	353	1	2125	2	N	-0-					2
							3150	3									
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	236	1	2256	2	N	-0-					2
							3226	3									
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	314	1	3063	2	N	-0-	1	5			1
							4337	3									
*08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	347	1	3337	2	N	-0-					1
							4709	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1398	1	5943	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	1296	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							828	3									
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	826	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
06	8340	X	5705	-0-	-2635	-0-	579	1	4545	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
07	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	1252	1	5693	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
08	8618	X	7110	-0-	-1508	-0-	1306	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							787	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	5010	X	2778	-0-	-2232	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
05	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
*07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	6467	-0-	-2213	-0-	6467	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	18	1	736	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	765	-0-	-2415	-0-	19	1	746	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	711	-0-	-1893	-0-	18	1	693	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761	2	N	-0-			-0-
*08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	341	1	6517	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	3			Y	-0-			-0-
04	4140	X	3040	-0-	-1100	-0-	3040	3			Y	-0-			-0-
05	3879	X	3559	-0-	-320	-0-	3559	3			Y	-0-			-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
07	3627	X	762	-0-	-2865	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
08	3627	X	723	-0-	-2904	-0-	723	3			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	Y	-0-			-0-
							309	3							
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	212	1	1336	2	Y	-0-			-0-
							250	3							
05	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	202	1	1050	2	Y	-0-			-0-
							159	3							
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	524	1	210	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
07	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	546	1	162	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	941	2	Y	-0-			-0-
							148	3							

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	5041	-0-	-4259	-0-	144	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	144	1	10050	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	4468	-0-	-4181	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	2911	-0-	-5459	-0-	135	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	7881	-0-	-2659	-0-	147	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8911	-0-	-1629	-0-	138	1	8773	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9505	2	63	9	N	57	177	1			77
04	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	2			N	-0-					77
05	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	9388	2	25	9	N	23					100
06	9270	X	9247	-0-	-23	-0-	9247	2			N	-0-					100
*07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					100
*08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	3437	-0-	-3197	-0-	3425	2	12	9	N	11					54
04	5820	X	2249	-0-	-3571	-0-	2230	2	19	9	N	17					71
05	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	2107	2	212	9	N	193	174	1			90
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2786	2	96	9	N	87					177
07	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3060	2	54	9	N	49	173	1			53
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3574	2	108	9	N	98					151

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	436 5651	1 3	3502	2	N	-0-					2
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	387 5044	1 3	3334	2	N	-0-					2
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	438 5256	1 3	3545	2	N	-0-					2
06	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	235 4914	1 3	3437	2	N	-0-					2
*07	9672	X	8495	-0-	-1177	-0-	229 4845	1 3	3421	2	N	-0-	1	5			1
08	9579	X	8154	-0-	-1425	-0-	217 4645	1 3	3292	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

03	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	13280	2			N	-0-					244
04	13680	X	12550	-0-	-1130	-0-	12550	2			N	-0-					244
05	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					244
06	13110	X	12465	-0-	-645	-0-	12465	2			N	-0-					244
07	13392	X	10430	-0-	-2962	-0-	10430	2			N	-0-					244
08	13268	X	12698	-0-	-570	-0-	12698	2			N	-0-					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

03	9796	X	6752	-0-	-3044	-0-	6751	2	1	9	N	1					262
04	9480	X	5037	-0-	-4443	-0-	4993	2	44	9	N	40	169	1			133
05	7533	X	5753	-0-	-1780	-0-	5746	2	7	9	N	6					139
06	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					139
07	7533	X	6642	-0-	-891	-0-	6616	2	26	9	N	24					163
08	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	6202	2			N	-0-					163

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

03	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6797	-0-	-733	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	4872	-0-	-2165	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	4591	-0-	-2446	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

03	8742	X	7651	-0-	-1091	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
05	8178	X	7408	-0-	-770	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5385	-0-	-2303	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

03	15810	X	15312	-0-	-498	-0-	726	1	11981	2	Y	-0-					-0-
							2605	3									
04	15300	X	14700	-0-	-600	-0-	724	1	11769	2	Y	-0-					-0-
							2207	3									
05	15531	X	14864	-0-	-667	-0-	784	1	12232	2	Y	-0-					-0-
							1848	3									
06	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	336	1	12022	2	Y	-0-					-0-
							1537	3									
*07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1899	1	13131	2	Y	-0-					-0-
							1577	3									
*08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	2061	1	12161	2	Y	-0-					-0-
							1906	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	7944	-0-	-1139	-0-	511	1	2844	2	N	-0-					2
							4589	3									
04	8790	X	8029	-0-	-761	-0-	521	1	2988	2	N	-0-					2
							4520	3									
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	513	1	3211	2	N	-0-					2
							4761	3									
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	335	1	3048	2	N	-0-					2
							4358	3									
*07	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	305	1	3111	2	N	-0-	1	5			1
							4405	3									
08	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	350	1	2941	2	N	1					2
							4150	3	1	9							

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	9461	-0-	-335	-0-	530	1	3417	2	N	-0-					2
							5514	3									
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	558	1	3643	2	N	-0-					2
							5512	3									
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	591	1	3530	2	N	-0-					2
							5235	3									
06	9150	X	8701	-0-	-449	-0-	390	1	3420	2	N	-0-					2
							4891	3									
*07	10044	X	9054	-0-	-990	-0-	451	1	3561	2	N	-0-	1	5			1
							5042	3									
08	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	436	1	3611	2	N	-0-					1
							5095	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	552	1	3366	2	N	-0-					3
							5432	3									
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	523	1	3331	2	N	-0-					3
							5040	3									
05	10044	X	9344	-0-	-700	-0-	590	1	3526	2	N	-0-					3
							5228	3									
06	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	275	1	3396	2	N	-0-					3
							4856	3									
*07	9517	X	8918	-0-	-599	-0-	303	1	3566	2	N	-0-	1	5			2
							5049	3									
08	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	321	1	3582	2	N	-0-					2
							5054	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	500	1	1614	2	N	13	2	1			83
							3384	3	14	9							
04	5910	X	5127	-0-	-783	-0-	506	1	1439	2	N	18					101
							3162	3	20	9							
05	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	498	1	1437	2	N	25	79	1			47
							3305	3	28	9							
06	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	533	1	1314	2	N	12					59
							3221	3	13	9							
07	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	470	1	619	2	N	5					64
							2044	3	6	9							
08	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	447	1	1722	2	N	10					74
							2855	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	7403	-0-	-998	-0-	656	1	2176	2	N	7	2	1			61
							4563	3	8	9							
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	740	1	2148	2	N	11					72
							4721	3	12	9							
05	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	814	1	2029	2	N	17	52	1			37
							4667	3	19	9							
06	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737	1	1893	2	N	27					64
							4642	3	30	9							
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	814	1	1833	2	N	18					82
							6047	3	20	9							
08	7874	X	7572	-0-	-302	-0-	753	1	2549	2	N	40					122
							4226	3	44	9							

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6667	-0-	-1145	-0-	265	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	251	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6122	-0-	-1690	-0-	260	1	5862	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	257	1	5624	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	461	1	6323	2	Y	40	49	1			68
							44	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	453	1	5667	2	Y	28					96
							31	9									
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	468	1	7168	2	Y	24	48	1			72
							26	9									
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	479	1	7599	2	Y	38					110
							42	9									
*07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	513	1	7738	2	Y	16					126
							18	9									
*08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	525	1	7118	2	Y	20	47	1			99
							22	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

03	7905	X	6676	-0-	-1229	-0-	577	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	531	1	5768	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6325	-0-	-1425	-0-	473	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	442	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	444	1	5594	2	N	-0-					-0-
*08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	431	1	6329	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	131	1	1746	2	N	2	2	1			18
							3661	3	2	9							
04	6150	X	5326	-0-	-824	-0-	133	1	1623	2	N	2					20
							3568	3	2	9							
05	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	146	1	1582	2	N	1					21
							3638	3	1	9							
06	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	135	1	1347	2	N	2					23
							3304	3	2	9							
07	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	140	1	1159	2	N	-0-					23
							3826	3									
08	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	149	1	1914	2	N	1					24
							3173	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	2137	2	N	3	1	1			29
							4481	3	3	9							
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	152	1	1856	2	N	2					31
							4079	3	2	9							
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	1					32
							3830	3	1	9							
06	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	140	1	1671	2	N	4					36
							4097	3	4	9							
07	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	160	1	1327	2	N	6					42
							4379	3	7	9							
08	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	167	1	2118	2	N	6					48
							3511	3	7	9							

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15376	X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-					4
							7654	3									
04	14160	X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-					4
							7582	3									
05	13485	X	13294	-0-	-191	-0-	437	1	5178	2	N	-0-					4
							7679	3									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	408	1	5199	2	N	-0-					4
							7434	3									
*07	13361	X	13237	-0-	-124	-0-	423	1	5304	2	N	-0-	2	5			2
							7510	3									
08	13361	X	12424	-0-	-937	-0-	407	1	4984	2	N	-0-					2
							7033	3									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-					4
							7873	3									
04	14490	X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-					4
							7872	3									
05	13888	X	13259	-0-	-629	-0-	446	1	5161	2	N	-0-					4
							7652	3									
06	13440	X	13246	-0-	-194	-0-	429	1	5275	2	N	-0-					4
							7542	3									
*07	14043	X	13673	-0-	-370	-0-	460	1	5469	2	N	-0-	2	5			2
							7744	3									
08	14043	X	12375	-0-	-1668	-0-	476	1	4935	2	N	-0-					2
							6964	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	217	1	1456	2	N	-0-					1
							2349	3									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	248	1	1745	2	N	-0-					1
							2640	3									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	1					2
							2772	3	1	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	210	1	1689	2	N	-0-					2
							2415	3									
*07	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	210	1	1681	2	N	-0-	1	5			1
							2380	3									
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	225	1	1900	2	N	-0-					1
							2682	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					2
							4416	3									
04	7950	X	7486	-0-	-464	-0-	399	1	2820	2	N	-0-					2
							4267	3									
05	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	414	1	2837	2	N	-0-					2
							4207	3									
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	N	-0-					2
							4271	3									
*07	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	215	1	3001	2	N	-0-	1	5			1
							4250	3									
08	7750	X	7256	-0-	-494	-0-	212	1	2922	2	N	-0-					1
							4122	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

03	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
							8	9									
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
							10	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	526	1	4699	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	478	1	4198	2	Y	15					37
							17	9									
07	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	493	1	4062	2	Y	12					49
							13	9									
08	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	549	1	3986	2	Y	12	37	1			24
							13	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
							8	9									
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
							10	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	441	1	2576	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	269	1	2477	2	Y	15					37
							17	9									
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	314	1	2897	2	Y	12					49
							13	9									
*08	3100	N	3536	-0-	436	560	413	1	3110	2	Y	12	37	1			24
							13	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1	5607	2	Y	7					41
							8	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1	5275	2	Y	9					50
							10	9									
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	615	1	5950	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	6150	X	6091	-0-	-59	-0-	595	1	5479	2	Y	15					37
							17	9									
07	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	627	1	5396	2	Y	12					49
							13	9									
08	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	731	1	5317	2	Y	12	37	1			24
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	679	1	4260	2	Y	7					41
							8	9									
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	503	1	3921	2	Y	9					50
							10	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	449	1	4168	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	439	1	4061	2	Y	15					37
							17	9									
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	472	1	4105	2	Y	12					49
							13	9									
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	564	1	4112	2	Y	12	37	1			24
							13	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	511	1	2350	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	559	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
05	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	616	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	662	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	1011	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	1051	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							343	3									

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1053	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
04	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	862	1	3516	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
05	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	950	1	3543	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	837	1	3733	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	1241	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
08	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	1315	1	3549	2	Y	-0-					-0-
							556	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18600	X	15385	-0-	-3215	-0-	15385	2			Y	-0-	58	1			92
04	17460	X	15734	-0-	-1726	-0-	15733	2	1	9	Y	1	36	1			57
05	17143	X	15799	-0-	-1344	-0-	15795	2	4	9	Y	4	37	1			24
06	16590	X	15945	-0-	-645	-0-	15849	2	96	9	Y	87	29	1			82
*07	16802	X	14549	-0-	-2253	-0-	14457	2	92	9	Y	84	118	1			48
08	16244	X	14024	-0-	-2220	-0-	13952	2	72	9	Y	65	70	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	307	1	4250	2	N	2	3	1			18
							8912	3	2	9							
04	12660	X	9898	-0-	-2762	-0-	291	1	3003	2	N	3					21
							6601	3	3	9							
05	13082	X	9636	-0-	-3446	-0-	269	1	2837	2	N	3					24
							6527	3	3	9							
06	13050	X	9468	-0-	-3582	-0-	264	1	2665	2	N	4					28
							6535	3	4	9							
07	13485	X	9745	-0-	-3740	-0-	267	1	2204	2	N	1					29
							7273	3	1	9							
08	13485	X	9749	-0-	-3736	-0-	281	1	3562	2	N	1					30
							5905	3	1	9							

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	302	1	5094	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	304	1	5200	2	Y	-0-					-0-
							975	3									
05	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	346	1	5438	2	Y	-0-					-0-
							822	3									
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274	1	4942	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
*07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	957	1	5547	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
*08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1063	1	5177	2	Y	-0-					-0-
							812	3									

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	249	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							763	3									
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	256	1	3101	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
05	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	219	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	836	1	4068	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	783	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							473	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	676	1	3887	2	N	-0-					2
							6273	3									
04	10290	X	9606	-0-	-684	-0-	660	1	3560	2	N	-0-					2
							5386	3									
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	616	1	3801	2	N	-0-					2
							5636	3									
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412	1	3568	2	N	-0-					2
							5102	3									
07	10850	X	9452	-0-	-1398	-0-	390	1	3751	2	N	-0-					2
							5311	3									
08	10850	X	9721	-0-	-1129	-0-	407	1	3863	2	N	-0-					2
							5451	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	322	1	2138	2	N	-0-					1
							3450	3									
04	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	268	1	1679	2	N	-0-					1
							2540	3									
05	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	275	1	1773	2	N	-0-					1
							2629	3									
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249	1	1955	2	N	-0-					1
							2795	3									
*07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	N	-0-					1
							3373	3									
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	240	1	2210	2	N	-0-					1
							3118	3									

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	5069	-0-	-1782	-0-	899	1	3425	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	820	1	4032	2	Y	-0-					-0-
							756	3									
05	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	904	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	879	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1505	1	4815	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
*08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1503	1	4433	2	Y	-0-					-0-
							695	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7169	2	50	9	N	45					153
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6643	2	22	9	N	20					173
05	7192	X	5093	-0-	-2099	-0-	737	1	4326	2	N	27	170	1			30
							30	9									
06	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6611	2	8	9	N	7					37
07	7223	X	4929	-0-	-2294	-0-	199	1	4724	2	N	5					42
							6	9									
08	7223	X	4587	-0-	-2636	-0-	85	1	4480	2	N	20					62
							22	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	589	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	496	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	352	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	581	-0-	-1339	-0-	220	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	490	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	649	1	799	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	13322	-0-	-8	-0-	1376	1	11946	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	1268	1	9796	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	11848	-0-	-1172	-0-	1472	1	10376	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12310	-0-	-590	-0-	1506	1	10804	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11642	-0-	-1688	-0-	1492	1	10150	2	Y	-0-					-0-
*08	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1655	1	14241	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9787	2	59	9	N	54					246
04	10500	X	8714	-0-	-1786	-0-	8641	2	73	9	N	66	172	1			140
05	10850	X	9252	-0-	-1598	-0-	9194	2	58	9	N	53					193
06	10500	X	8653	-0-	-1847	-0-	8618	2	35	9	N	32					225
07	9951	X	9575	-0-	-376	-0-	9542	2	33	9	N	30					255
08	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8690	2	66	9	N	60	175	1			140

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2					193
							2	9									
04	9660	X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10					203
05	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	9611	2	12	9	N	11	171	1			43
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	8971	2	6	9	N	5					48
07	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	7872	2	11	9	N	10					58
08	9610	X	6573	-0-	-3037	-0-	6571	2	2	9	N	2					60

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7					41
							8	9									
04	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9					50
							10	9									
05	5983	X	5220	-0-	-763	-0-	530	1	4680	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	487	1	4393	2	Y	15					37
							17	9									
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	503	1	4344	2	Y	12					49
							13	9									
08	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	617	1	4538	2	Y	12	37	1			24
							13	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64					168
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68					236
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9249	2	35	9	N	32	177	1			91
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8800	2	63	9	N	57					148
*07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9294	2	64	9	N	58					206
*08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9039	2	62	9	N	56	174	1			88

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

03	13578	X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14					93
04	13560	X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17					110
05	14012	X	11648	-0-	-2364	-0-	11628	2	20	9	N	18					128
06	12450	X	12190	-0-	-260	-0-	12177	2	13	9	N	12					140
07	12493	X	12301	-0-	-192	-0-	12295	2	6	9	N	5					145
08	12493	X	12052	-0-	-441	-0-	484	1	11559	2	N	8					153
							9	9									

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

03	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1			215
04	18060	X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1			322
05	19654	X	16850	-0-	-2804	-0-	16737	2	113	9	Y	103	272	1			153
06	19890	X	17634	-0-	-2256	-0-	17458	2	176	9	Y	160	131	1			182
07	20553	X	17514	-0-	-3039	-0-	17398	2	116	9	Y	105	230	1			57
08	20553	X	17473	-0-	-3080	-0-	17408	2	65	9	Y	59	73	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	3008	-0-	-13112	-0-		60	1	2948	2	Y	-0-	71	1			113
04	15810	X	14773	-0-	-1037	-0-		513	1	14259	2	Y	1	44	1			70
								1	9									
05	16337	X	13508	-0-	-2829	-0-		883	1	12619	2	Y	5	45	1			30
								6	9									
06	14940	X	12701	-0-	-2239	-0-		342	1	12359	2	Y	-0-	21	1			9
07	15252	X	12606	-0-	-2646	-0-		12571	2	35	9	Y	32	14	1			27
08	15252	X	12745	-0-	-2507	-0-		12701	2	44	9	Y	40	42	1			25

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-		799	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-		811	1	5320	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-		819	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5820	-0-	-1590	-0-		802	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6117	-0-	-1540	-0-		992	1	5125	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6445	-0-	-1212	-0-		1011	1	5434	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	19233	-0-	-2033	-0-		19219	2	14	9	N	13					255
04	19740	X	19476	-0-	-264	-0-		19436	2	40	9	N	36	172	1			119
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-		19848	2	66	9	N	60					179
06	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-		18739	2	55	9	N	50					229
07	20119	X	19226	-0-	-893	-0-		19208	2	18	9	N	16					245
08	20119	X	19330	-0-	-789	-0-		19313	2	17	9	N	15					260

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10813	-0-	-378	-0-		10813	3			N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-		10349	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	8765	-0-	-2054	-0-		8765	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6595	-0-	-3875	-0-		6595	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	8098	-0-	-2721	-0-		8098	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	8834	-0-	-1985	-0-		8834	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-		15113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15030	X	14936	-0-	-94	-0-		14936	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13580	-0-	-3284	-0-		13580	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13807	-0-	-2513	-0-		13807	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	14373	-0-	-2491	-0-		14373	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13239	-0-	-2199	-0-		13239	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5183	-0-	-428	-0-		5183	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4916	-0-	-514	-0-		4916	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-		5228	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5066	-0-	-274	-0-		5066	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4971	-0-	-423	-0-		4971	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4905	-0-	-334	-0-		4905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210	2	N	-0-	10	1			8
04	6570	X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771	2	N	1					9
							1	9									
05	6789	X	4588	-0-	-2201	-0-	294	1	4294	2	N	-0-					9
06	6570	X	3790	-0-	-2780	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					9
07	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	277	1	4250	2	N	-0-					9
08	6262	X	4230	-0-	-2032	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352	2	N	1	32	1			15
							1	9									
04	6930	X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672	2	N	6					21
							7	9									
05	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	245	1	5336	2	N	3					24
							3	9									
06	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	297	1	5283	2	N	6					30
							7	9									
07	6789	X	4304	-0-	-2485	-0-	182	1	4122	2	N	-0-					30
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	316	1	4992	2	N	-0-					30

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815	2	N	1	10	1			7
							1	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660	2	N	-0-					7
05	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	371	1	6109	2	N	-0-					7
06	6960	X	6135	-0-	-825	-0-	346	1	5789	2	N	-0-					7
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	400	1	6349	2	N	-0-					7
08	7347	X	6598	-0-	-749	-0-	385	1	6213	2	N	-0-					7

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473	2	N	1	5	1			5
							1	9									
04	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416	2	N	-0-					5
05	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	338	1	5995	2	N	-0-					5
06	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	331	1	5353	2	N	1					6
							1	9									
07	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	325	1	5198	2	N	-0-					6
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	276	1	4390	2	N	-0-					6

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14	9	N	13					115
04	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9	9	N	8					123
05	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8460	2	10	9	N	9					132
06	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	8103	2	7	9	N	6					138
07	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	8360	2	6	9	N	5					143
08	8959	X	8478	-0-	-481	-0-	8468	2	10	9	N	9					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15314	X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25	9	N	23					290
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11	9	N	10					300
05	14725	X	14286	-0-	-439	-0-	14266	2	20	9	N	18					318
06	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	13675	2	6	9	N	5					323
07	14725	X	13872	-0-	-853	-0-	13870	2	2	9	N	2					325
08	14694	X	12992	-0-	-1702	-0-	12990	2	2	9	N	2					327

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19592	X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	17748	-0-	-2123	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16241	-0-	-2989	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14539	X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13691	-0-	-1003	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13592	-0-	-28	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10509	-0-	-3317	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
*08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	212	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
*07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	312	1	2938	2	N	-0-					-0-
*08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	345	1	7959	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5593	-0-	-886	-0-	217	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4132	-0-	-2138	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5397	-0-	-989	-0-	224	1	5173	2	N	-0-					-0-
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	241	1	5517	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	10590	X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90	9	Y	82	91	1			122
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10946	2	91	9	Y	83	90	1			115
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11740	2	96	9	Y	87	87	1			115
*07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11862	2	119	9	Y	108	108	1			115
08	11036	X	9278	-0-	-1758	-0-	9154	2	124	9	Y	113	108	1			120

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16740	X	14336	-0-	-2404	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	14238	-0-	-1962	-0-	14238	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	15019	-0-	-1721	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14121	-0-	-1359	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	14732	-0-	-272	-0-	14732	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12772	X	12400	-0-	-372	-0-	12243	2	157	9	Y	143	172	1			140
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12226	2	133	9	Y	121					261
05	12865	X	12158	-0-	-707	-0-	12017	2	141	9	Y	128	187	1			202
06	12390	X	11107	-0-	-1283	-0-	10991	2	116	9	Y	105					307
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11538	2	122	9	Y	111	345	1			73
08	12772	X	8130	-0-	-4642	-0-	8046	2	84	9	Y	76					149

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	11138	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	10051	2	99	9	Y	90	93	1			128
05	12400	X	9765	-0-	-2635	-0-	9673	2	92	9	Y	84	94	1			118
06	10920	X	7621	-0-	-3299	-0-	7538	2	83	9	Y	75	88	1			105
07	11284	X	6867	-0-	-4417	-0-	6817	2	50	9	Y	45	72	1			78
08	11253	X	4989	-0-	-6264	-0-	4913	2	76	9	Y	69	71	1			76

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17067	2	47	9	N	43					300
04	18510	X	15468	-0-	-3042	-0-	15455	2	13	9	N	12	170	1			142
05	19127	X	15982	-0-	-3145	-0-	15927	2	55	9	N	50					192
06	17730	X	15026	-0-	-2704	-0-	14976	2	50	9	N	45					237
07	17391	X	15023	-0-	-2368	-0-	14979	2	44	9	N	40					277
08	17112	X	14796	-0-	-2316	-0-	14760	2	36	9	N	33					310

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	3348	-0-	-3658	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	2826	-0-	-3901	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20119	X	19153	-0-	-966	-0-	19152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18660	X	18062	-0-	-598	-0-	18062	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	18585	-0-	-1007	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	17283	-0-	-1677	-0-	17283	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	16900	-0-	-2692	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	16582	-0-	-2576	-0-	16582	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15252	X	13815	-0-	-1437	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8601	-0-	-6159	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13100	-0-	-2028	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
*07	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
*08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	2	N	27					203
							30	9									
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	750	1	6696	2	N	63					266
							69	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	775	1	6912	2	N	8	169	1			105
							9	9									
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	750	1	6204	2	N	27					132
							30	9									
*07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	N	18					150
							20	9									
*08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	775	1	6919	2	N	63					213
							69	9									

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

03	13702	X	12555	-0-	-1147	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10693	-0-	-1877	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10791	-0-	-2198	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10334	-0-	-2221	-0-	10334	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

03	8122	X	7600	-0-	-522	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7078	-0-	-272	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

03	9641	X	7776	-0-	-1865	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7436	-0-	-2194	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7528	-0-	-2423	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7469	-0-	-1741	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					8
04	9390	X	9321	-0-	-69	-0-	9321	2			N	-0-					8
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	9400	2			N	-0-					8
06	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	2			N	-0-					8
*07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					8
*08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

03	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9615	2	36	9	N	33	167	1			84
04	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	8984	2	35	9	N	32					116
05	9672	X	9467	-0-	-205	-0-	9335	2	132	9	N	120					236
06	9330	X	9018	-0-	-312	-0-	8741	2	277	9	N	252	344	1			144
07	9641	X	8255	-0-	-1386	-0-	8207	2	48	9	N	44					188
08	9641	X	8694	-0-	-947	-0-	8581	2	113	9	N	103	173	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30					204
04	11430	X	10056	-0-	-1374	-0-	10031	2	25	9	N	23					227
05	11904	X	9167	-0-	-2737	-0-	9167	2			N	-0-					227
06	11670	X	9550	-0-	-2120	-0-	9550	2			N	-0-					227
07	12059	X	9906	-0-	-2153	-0-	9877	2	29	9	N	26	176	1			77
08	12059	X	9767	-0-	-2292	-0-	9753	2	14	9	N	13					90

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	899	1	12122	2	N	39					362
							43	9									
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	870	1	9955	2	N	17	166	1			213
							19	9									
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	899	1	10756	2	N	20					233
							22	9									
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	870	1	8485	2	N	10					243
							11	9									
*07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	899	1	8813	2	N	11					254
							12	9									
*08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	899	1	7803	2	N	10					264
							11	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	386	1	2520	2	N	6	4	1			69
							5284	3	7	9							
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	405	1	3133	2	N	6	44	1			31
							6885	3	7	9							
05	10726	X	8775	-0-	-1951	-0-	427	1	2523	2	N	21					52
							5802	3	23	9							
06	9120	X	7950	-0-	-1170	-0-	339	1	2201	2	N	12					64
							5397	3	13	9							
07	10788	X	6261	-0-	-4527	-0-	326	1	1378	2	N	9					73
							4547	3	10	9							
08	10788	X	6410	-0-	-4378	-0-	298	1	2296	2	N	8					81
							3807	3	9	9							

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	20	1			11
							4857	3	13	9							
04	8550	X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8					19
							4124	3	9	9							
05	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	332	1	1821	2	N	5	12	1			12
							4189	3	6	9							
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	307	1	1832	2	N	3	7	1			8
							4493	3	3	9							
07	7533	X	7437	-0-	-96	-0-	302	1	1652	2	N	29					37
							5451	3	32	9							
*08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	421	1	2774	2	N	8					45
							4600	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25					212
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	187	1			52
05	9424	X	7243	-0-	-2181	-0-	7243	2			N	-0-					52
06	10080	X	7531	-0-	-2549	-0-	7528	2	3	9	N	3					55
07	10416	X	8070	-0-	-2346	-0-	8061	2	9	9	N	8					63
08	10416	X	10063	-0-	-353	-0-	222	1	9826	2	N	14					77
							15	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	883	1	3194	2	N	68	167	1			53
							75	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	854	1	2679	2	N	81					134
							89	9									
05	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	883	1	2081	2	N	44					178
							48	9									
06	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	854	1	2483	2	N	33					211
							36	9									
*07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	883	1	3405	2	N	59	171	1			99
							65	9									
*08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	883	1	3799	2	N	37					136
							41	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10478	X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	120	1	8277	2	Y	40					63
							44	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	313	1	7872	2	Y	41	30	1			74
							45	9									
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	Y	14					88
							15	9									
*07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	228	1	8611	2	Y	18					106
							20	9									
08	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	6281	2	7	9	Y	6					112

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1	9	Y	1					37
04	13560	X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88	9	Y	80					117
05	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12585	2	90	9	Y	82	56	1			143
06	12960	X	11003	-0-	-1957	-0-	10973	2	30	9	Y	27					170
07	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	11056	2	41	9	Y	37					207
08	13237	X	12026	-0-	-1211	-0-	12014	2	12	9	Y	11					218

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	1319	1	6134	2	N	73					184
							80	9									
04	6960	X	4348	-0-	-2612	-0-	1277	1	3026	2	N	41	167	1			58
							45	9									
05	7192	X	638	-0-	-6554	-0-	638	1			N	-0-					58
06	7290	X	16	-0-	-7274	-0-	16	2			N	-0-					58
07	7533	X	1532	-0-	-6001	-0-	285	1	1222	2	N	23					81
							25	9									
08	7533	X	5660	-0-	-1873	-0-	883	1	4736	2	N	37					118
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19	1			10
							3835	3	13	9							
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12					22
							3201	3	13	9							
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	291	1	1546	2	N	9	16	1			15
							3556	3	10	9							
06	5760	X	4662	-0-	-1098	-0-	230	1	1280	2	N	12	16	1			11
							3139	3	13	9							
07	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	247	1	1226	2	N	10					21
							4046	3	11	9							
08	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	268	1	1841	2	N	2					23
							3052	3	2	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

03	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12000	2	40	9	N	36					168
04	13140	X	11160	-0-	-1980	-0-	11115	2	45	9	N	41					209
05	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	11563	2	40	9	N	36					245
06	12840	X	11422	-0-	-1418	-0-	11385	2	37	9	N	34	179	1			100
07	12028	X	11678	-0-	-350	-0-	11648	2	30	9	N	27					127
08	12028	X	11311	-0-	-717	-0-	270	1	11008	2	N	30					157
							33	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

03	11842	X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171	1			180
							48	9									
04	11460	X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18					198
							20	9									
05	11501	X	6981	-0-	-4520	-0-	883	1	6022	2	N	69					267
							76	9									
06	11130	X	9260	-0-	-1870	-0-	854	1	8339	2	N	61					328
							67	9									
*07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	427	1	11050	2	N	64	173	1			219
							70	9									
*08	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13926	2	120	9	N	109					328

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13135	2	231	9	N	210	345	1			223
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12844	2	194	9	N	176	171	1			228
05	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	15845	2	198	9	N	180					408
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15136	2	34	9	N	31	171	1			268
*07	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15642	2	382	9	N	347	173	1			442
*08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15758	2	172	9	N	156	335	1			263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	176	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	2790	X	1214	-0-	-1576	-0-	103	1	985	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	285	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	696	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							479	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18	1			49
							18	9									
04	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5					54
							6	9									
05	9703	X	8729	-0-	-974	-0-	512	1	8184	2	Y	30	51	1			33
							33	9									
06	9240	X	8363	-0-	-877	-0-	531	1	7818	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
07	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	551	1	8067	2	Y	34					77
							37	9									
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	589	1	7857	2	Y	10	50	1			37
							11	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	342	1	4921	2	Y	139	121	1			99
							153	9									
04	5610	X	5155	-0-	-455	-0-	336	1	4785	2	Y	31					130
							34	9									
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	347	1	4054	2	Y	48	88	1			90
							53	9									
06	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	274	1	3062	2	Y	46					136
							51	9									
07	5456	X	2874	-0-	-2582	-0-	262	1	2565	2	Y	43					179
							47	9									
08	5425	X	2567	-0-	-2858	-0-	213	1	2323	2	Y	28	87	1			120
							31	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13268	X	12174	-0-	-1094	-0-	1135	1	11000	2	N	35					96
							39	9									
04	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	918	1	11173	2	N	64					160
							70	9									
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1105	1	13910	2	N	52					212
							57	9									
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	1048	1	12392	2	N	61	183	1			90
							67	9									
*07	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1179	1	12592	2	N	48					138
							53	9									
08	15066	X	8189	-0-	-6877	-0-	684	1	7496	2	N	8					146
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	3124	-0-	-5246	-0-	223	1	1110	2	N	-0-			2
							1791	3							
04	7530	X	2760	-0-	-4770	-0-	172	1	1030	2	N	-0-			2
							1558	3							
05	6355	X	2313	-0-	-4042	-0-	123	1	882	2	N	-0-			2
							1308	3							
06	5490	X	2819	-0-	-2671	-0-	249	1	1058	2	N	-0-			2
							1512	3							
*07	5673	X	2780	-0-	-2893	-0-	262	1	1042	2	N	-0-	1 5		1
							1476	3							
*08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	307	1	2162	2	N	-0-			1
							3051	3							

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	6167	-0-	-6450	-0-	284	1	2251	2	N	-0-			3
							3632	3							
04	11790	X	6859	-0-	-4931	-0-	353	1	2589	2	N	-0-			3
							3917	3							
05	9424	X	7921	-0-	-1503	-0-	463	1	3004	2	N	-0-			3
							4454	3							
06	8160	X	7275	-0-	-885	-0-	304	1	2869	2	N	-0-			3
							4102	3							
*07	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	289	1	2263	2	N	-0-	1 5		2
							3204	3							
08	7936	X	567	-0-	-7369	-0-	46	1	216	2	N	-0-			2
							305	3							

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1358	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	955	1	16395	2	N	-0-			-0-
05	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1187	1	18087	2	N	-0-			-0-
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1090	1	17474	2	N	-0-			-0-
*07	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1347	1	18160	2	N	-0-			-0-
*08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1199	1	18476	2	N	-0-			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	92	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	388	1	6243	2	N	-0-			-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	295	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	1981	-0-	-3754	-0-	92	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	3125	-0-	-2610	-0-	247	1	2878	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	392	1	4309	2	Y	-0-			-0-
							937	3							
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	368	1	4206	2	Y	-0-			-0-
							789	3							
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	411	1	4550	2	Y	-0-			-0-
							688	3							
06	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	440	1	4399	2	Y	-0-			-0-
							562	3							
*07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	983	1	4649	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	897	1	3950	2	Y	-0-			-0-
							619	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20305	X	17497	-0-	-2808	-0-	17345	2	152	9	N	138					292
04	19650	X	15068	-0-	-4582	-0-	14978	2	90	9	N	82	190	1			184
05	20305	X	15604	-0-	-4701	-0-	15488	2	116	9	N	105					289
06	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15245	2	103	9	N	94	185	1			198
07	17484	X	15324	-0-	-2160	-0-	15217	2	107	9	N	97	178	1			117
08	17484	X	15300	-0-	-2184	-0-	15208	2	92	9	N	84					201

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20150	X	18424	-0-	-1726	-0-	18360	2	64	9	Y	58	70	1			107
04	19110	X	17694	-0-	-1416	-0-	17666	2	28	9	Y	25					132
05	19747	X	17989	-0-	-1758	-0-	17954	2	35	9	Y	32					164
06	17880	X	17025	-0-	-855	-0-	17007	2	18	9	Y	16	75	1			105
*07	18476	X	17433	-0-	-1043	-0-	17433	2			Y	-0-	1	5			104
08	18414	X	16883	-0-	-1531	-0-	16882	2	1	9	Y	1					105

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87					193
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1			74
05	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14500	2	79	9	N	72					146
06	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13269	2	66	9	N	60					206
07	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	13231	2	74	9	N	67	186	1			87
08	14570	X	13121	-0-	-1449	-0-	13068	2	53	9	N	48					135

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1			28
04	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-					28
05	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	12846	2	166	9	N	151					179
06	13650	X	12386	-0-	-1264	-0-	12301	2	85	9	N	77	169	1			87
07	14074	X	12494	-0-	-1580	-0-	12442	2	52	9	N	47					134
08	13578	X	12506	-0-	-1072	-0-	12372	2	134	9	N	122	168	1			88

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22258	X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110					314
04	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1			223
05	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22147	2	113	9	N	103	188	1			138
06	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20969	2	94	9	N	85					223
*07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21406	2	87	9	N	79	182	1			120
08	22258	X	21760	-0-	-498	-0-	21677	2	83	9	N	75					195

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3					165
							3	9									
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36					201
							40	9									
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	713	1	9221	2	N	56	56	1			201
							62	9									
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690	1	8402	2	N	18	176	1			43
							20	9									
07	10230	X	9525	-0-	-705	-0-	713	1	8766	2	N	42					85
							46	9									
08	10230	X	8733	-0-	-1497	-0-	221	1	8488	2	N	22					107
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-					212
04	3000	N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-					212
05	3100	N	8222	-0-	5122	10103	636	1	7586	2	N	-0-					212
06	3000	N	7085	-0-	4085	14188	529	1	6556	2	N	-0-					212
*07	19174	X	4986	-0-	-14188	-0-	486	1	4497	2	N	3					215
							3	9									
*08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	466	1	3930	2	N	-0-					215

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

03	8277	X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11					162
							12	9									
04	5970	X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33					195
							36	9									
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	883	1	4491	2	N	37	180	1			52
							41	9									
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	854	1	3077	2	N	-0-					52
07	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	838	1	2362	2	N	14					66
							15	9									
08	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	883	1	2624	2	N	8					74
							9	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

03	6417	X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3	1			68
							2658	3	6	9							
04	6210	X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44	1			30
							1438	3	7	9							
05	6262	X	4831	-0-	-1431	-0-	120	1	1424	2	N	11					41
							3275	3	12	9							
06	6060	X	4590	-0-	-1470	-0-	197	1	1270	2	N	7					48
							3115	3	8	9							
07	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	212	1	1038	2	N	7					55
							3426	3	8	9							
*08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	218	1	1868	2	N	4					59
							3097	3	4	9							

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

03	15655	X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72					175
04	15150	X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53					228
05	14787	X	13236	-0-	-1551	-0-	13178	2	58	9	N	53					281
06	14730	X	12574	-0-	-2156	-0-	12511	2	63	9	N	57	184	1			154
07	15221	X	13009	-0-	-2212	-0-	12952	2	57	9	N	52					206
08	15221	X	12897	-0-	-2324	-0-	12842	2	55	9	N	50					256

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68					228
							75	9									
04	750	N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186	1			96
							59	9									
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	47	1	587	2	N	24					120
							26	9									
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	42	1	432	2	N	7					127
							8	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	34	1	325	2	N	-0-					127
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	1			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	305	1	3342	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
04	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	286	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	303	1	3350	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
06	4230	X	3434	-0-	-796	-0-	282	1	2795	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	666	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	685	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							470	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12792	2	135	9	N	123					315
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12366	2	67	9	N	61	172	1			204
05	13051	X	12974	-0-	-77	-0-	12923	2	51	9	N	46					250
06	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	12092	2	69	9	N	63					313
07	13051	X	12264	-0-	-787	-0-	12175	2	89	9	N	81	176	1			218
08	12989	X	12274	-0-	-715	-0-	12262	2	12	9	N	11					229

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17732	X	16718	-0-	-1014	-0-	16498	2	220	9	N	200	176	1			613
04	16590	X	15389	-0-	-1201	-0-	15389	2			N	-0-					613
05	16833	X	15430	-0-	-1403	-0-	15430	2			N	-0-					613
06	16170	X	14584	-0-	-1586	-0-	14409	2	175	9	N	159	174	1			598
07	16709	X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2			N	-0-					598
08	16709	X	14272	-0-	-2437	-0-	14171	2	101	9	N	92	171	1			519

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	7791	-0-	-2594	-0-	419	1	2379	2	N	3	4	1			38
							4990	3	3	9							
04	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	413	1	2323	2	N	7	20	1			25
							5105	3	8	9							
05	9982	X	7629	-0-	-2353	-0-	436	1	2178	2	N	5					30
							5009	3	6	9							
06	8520	X	7390	-0-	-1130	-0-	362	1	2033	2	N	8					38
							4986	3	9	9							
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	381	1	1765	2	N	5					43
							5826	3	6	9							
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	459	1	2844	2	N	6	19	1			30
							4715	3	7	9							

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11357	-0-	-950	-0-	580	1	3477	2	N	6	4	1			38
							7293	3	7	9							
04	11910	X	10590	-0-	-1320	-0-	581	1	3127	2	N	8	20	1			26
							6873	3	9	9							
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	609	1	3085	2	N	5					31
							7095	3	6	9							
06	11250	X	9732	-0-	-1518	-0-	561	1	2654	2	N	8					39
							6508	3	9	9							
07	11625	X	9802	-0-	-1823	-0-	556	1	2148	2	N	7					46
							7090	3	8	9							
08	11346	X	10153	-0-	-1193	-0-	538	1	3615	2	N	6	20	1			32
							5993	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11171	-0-	-1136	-0-	4274	2	6897	3	N	-0-					3
04	11250	X	9489	-0-	-1761	-0-	3776	2	5713	3	N	-0-					3
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	3653	2	5417	3	N	1					4
							1	9									
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	4283	2	6124	3	N	-0-					4
*07	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	4643	2	6575	3	N	-0-	2	5			2
08	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	4243	2	5987	3	N	-0-					2

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12973	2	84	9	Y	76	127	1			73
04	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	12294	2	78	9	Y	71					144
05	13268	X	12788	-0-	-480	-0-	12718	2	70	9	Y	64	145	1			63
06	12600	X	11167	-0-	-1433	-0-	57	1	11073	2	Y	34					97
							37	9									
*07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	228	1	12752	2	Y	41					138
							45	9									
08	13020	X	12395	-0-	-625	-0-	12354	2	41	9	Y	37	103	1			72

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16306	X	13521	-0-	-2785	-0-	5173	2	8348	3	N	-0-					4
04	15090	X	6989	-0-	-8101	-0-	2781	2	4208	3	N	-0-					4
05	15004	X	6937	-0-	-8067	-0-	2794	2	4143	3	N	-0-					4
06	14430	X	13000	-0-	-1430	-0-	5350	2	7650	3	N	-0-					4
*07	14787	X	14180	-0-	-607	-0-	5869	2	8311	3	N	-0-	1	5			3
08	13516	X	13481	-0-	-35	-0-	5591	2	7890	3	N	-0-					3

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15655	X	14088	-0-	-1567	-0-	14088	2			N	-0-					253
04	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12637	2			N	-0-					253
05	14446	X	13248	-0-	-1198	-0-	13248	2			N	-0-					253
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			N	-0-					253
07	14446	X	13074	-0-	-1372	-0-	13071	2	3	9	N	3					256
08	14074	X	11552	-0-	-2522	-0-	11552	2			N	-0-					256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33852	X	30194	-0-	-3658	-0-	458	1	29736	2	N	-0-					-0-
04	31830	X	25970	-0-	-5860	-0-	439	1	25531	2	N	-0-					-0-
05	32085	X	25568	-0-	-6517	-0-	450	1	25118	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	24005	-0-	-5905	-0-	425	1	23580	2	N	-0-					-0-
07	30597	X	24426	-0-	-6171	-0-	453	1	23973	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	24169	-0-	-6025	-0-	474	1	23695	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	7	1			31
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	366	2	7	9	Y	6	10	1			31
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			Y	-0-					31
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					31
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	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
03	14105	X	12412	-0-		-1693	-0-	1383 1970	1 3	9059	2	Y	-0-					-0-
04	13650	X	12664	-0-		-986	-0-	1379 1782	1 3	9503	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	11728	-0-		-1695	-0-	1396 1356	1 3	8976	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	10751	-0-		-2239	-0-	912 1115	1 3	8724	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	10782	-0-		-2300	-0-	1769 966	1 3	8047	2	Y	-0-					-0-
08	13082	X	12555	-0-		-527	-0-	1900 1444	1 3	9211	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	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
03	12121	X	11450	-0-		-671	-0-	1113 1846	1 3	8491	2	Y	-0-					-0-
04	11730	X	11006	-0-		-724	-0-	1133 1559	1 3	8314	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10597	-0-		-656	-0-	1143 1241	1 3	8213	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	9268	-0-		-1802	-0-	357 1010	1 3	7901	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10356	-0-		-1083	-0-	1358 965	1 3	8033	2	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10439	-0-		-1000	-0-	1466 1216	1 3	7757	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	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
03	11005	X	10839	-0-		-166	-0-	883 92	1 9	9864	2	N	84					281
04	10650	X	9559	-0-		-1091	-0-	854 76	1 9	8629	2	N	69	174	1			176
05	10788	X	9531	-0-		-1257	-0-	883 84	1 9	8564	2	N	76					252
06	10500	X	8931	-0-		-1569	-0-	854 74	1 9	8003	2	N	67					319
07	10850	X	9260	-0-		-1590	-0-	883 50	1 9	8327	2	N	45					364
08	10850	X	8912	-0-		-1938	-0-	883 67	1 9	7962	2	N	61	173	1			252

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	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
03	15376	X	14796	-0-		-580	-0-	743 8676	1 3	5377	2	N	-0-					4
04	14328	X	14328	-0-		-0-	-0-	766 8165	1 3	5397	2	N	-0-					4
05	14477	X	14421	-0-		-56	-0-	810 8129	1 3	5482	2	N	-0-					4
06	14310	X	12695	-0-		-1615	-0-	391 7240	1 3	5064	2	N	-0-					4
*07	14818	X	13838	-0-		-980	-0-	398 7877	1 3	5563	2	N	-0-	1	5			3
08	14818	X	13017	-0-		-1801	-0-	381 7395	1 3	5241	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	361	1	7557	2	Y	40	58	1			134
							44	9									
04	9630	X	7407	-0-	-2223	-0-	346	1	7026	2	Y	32	59	1			107
							35	9									
05	8804	X	6114	-0-	-2690	-0-	327	1	5747	2	Y	36					143
							40	9									
06	8100	X	6232	-0-	-1868	-0-	97	1	6103	2	Y	29	58	1			114
							32	9									
07	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	374	1	7370	2	Y	28					142
							31	9									
08	7967	X	5992	-0-	-1975	-0-	390	1	5580	2	Y	20	59	1			103
							22	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	8926	-0-	-2	-0-	400	1	8482	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	8400	X	8348	-0-	-52	-0-	374	1	7939	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
05	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	410	1	8097	2	Y	36					147
							40	9									
06	8640	X	8315	-0-	-325	-0-	439	1	7844	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	8928	X	7666	-0-	-1262	-0-	403	1	7232	2	Y	28					144
							31	9									
08	8928	X	6950	-0-	-1978	-0-	376	1	6551	2	Y	21	60	1			105
							23	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	873	1	11453	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	854	1	13948	2	Y	11	20	1			18
							12	9									
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	655	1	14931	2	Y	74	40	1			52
							81	9									
06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14382	2	87	9	Y	79	69	1			62
07	14477	X	14197	-0-	-280	-0-	14076	2	121	9	Y	110	88	1	1	8	83
08	14477	X	13657	-0-	-820	-0-	539	1	12947	2	Y	155	78	1	1	8	159
							171	9									

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12710	X	10294	-0-	-2416	-0-	883	1	9333	2	Y	71	75	1			61
							78	9									
04	12030	X	12003	-0-	-27	-0-	854	1	11128	2	Y	19	44	1			36
							21	9									
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	883	1	11502	2	Y	99	69	1			66
							109	9									
06	12000	X	11488	-0-	-512	-0-	854	1	10548	2	Y	78	79	1			65
							86	9									
07	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	883	1	10394	2	Y	36	72	1			29
							40	9									
08	12493	X	11147	-0-	-1346	-0-	883	1	10232	2	Y	29	13	1			45
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	11030	-0-	-4656	-0-	10965	2	65	9	Y	59	112	1			72
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13982	2	8	9	Y	7	51	1			28
05	15066	X	14671	-0-	-395	-0-	14595	2	76	9	Y	69	44	1			53
06	14580	X	13997	-0-	-583	-0-	13910	2	87	9	Y	79	70	1			62
07	15066	X	13950	-0-	-1116	-0-	13865	2	85	9	Y	77	80	1			59
08	14663	X	13657	-0-	-1006	-0-	13548	2	109	9	Y	99	50	1			108

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14787	X	10258	-0-	-4529	-0-	10120	2	138	9	Y	125	80	1			125
04	14310	X	11426	-0-	-2884	-0-	11097	2	329	9	Y	299	219	1			205
05	14477	X	11477	-0-	-3000	-0-	11408	2	69	9	Y	63	172	1			96
06	14010	X	11265	-0-	-2745	-0-	11200	2	65	9	Y	59	95	1			60
07	12431	X	11314	-0-	-1117	-0-	11273	2	41	9	Y	37	65	1			32
08	11811	X	11712	-0-	-99	-0-	11664	2	48	9	Y	44	21	1			55

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	11835	-0-	-2797	-0-	11770	2	65	9	Y	59	50	1			46
04	16470	X	11945	-0-	-4525	-0-	11934	2	11	9	Y	10	33	1			23
05	17019	X	11284	-0-	-5735	-0-	11215	2	69	9	Y	63	42	1			44
06	16470	X	11429	-0-	-5041	-0-	11363	2	66	9	Y	60	56	1			48
07	15965	X	11592	-0-	-4373	-0-	11550	2	42	9	Y	38	56	1			30
*08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12560	2	47	9	Y	43	19	1			54

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	1	4	9	Y	4					102
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	1	18	9	Y	16	58	1			60
06	T. A.		1317	-0-	1317	1317	1259	1	57	2	Y	1					61
							1	9									
07	T. A.		1213	-0-	1213	2530	1213	1			Y	-0-					61
08	T. A.		1327	-0-	1327	3857	1327	1			Y	-0-					61

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19251	X	14252	-0-	-4999	-0-	402	1	13849	2	Y	1					33
							1	9									
04	18630	X	16068	-0-	-2562	-0-	373	1	15694	2	Y	1					34
							1	9									
05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	439	1	19673	2	Y	5	18	1			21
							6	9									
06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	538	1	19513	2	Y	-0-					21
*07	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	620	1	18874	2	Y	-0-					21
*08	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	597	1	19032	2	Y	-0-					21

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18383	X	17993	-0-	-390	-0-	261	1	17732	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	17210	-0-	-40	-0-	265	1	16945	2	N	-0-					-0-
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	272	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	17397	-0-	-3	-0-	257	1	17140	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	17638	-0-	-342	-0-	274	1	17364	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	17301	-0-	-772	-0-	287	1	17014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	323	1	5463	2	Y	29					74
							32	9									
04	7050	X	5785	-0-	-1265	-0-	348	1	5380	2	Y	52					126
							57	9									
05	6944	X	5540	-0-	-1404	-0-	342	1	5198	2	Y	-0-					126
06	6540	X	5731	-0-	-809	-0-	355	1	5376	2	Y	-0-					126
07	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	381	1	5345	2	Y	-0-					126
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	666	1	4247	2	Y	69	109	1			86
							76	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

03	27962	X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	24355	-0-	-1964	-0-	342	1	24013	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	23942	-0-	-658	-0-	322	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24269	-0-	-996	-0-	344	1	23925	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	23935	-0-	-1330	-0-	360	1	23575	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

03	24800	X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	20419	-0-	-3203	-0-	327	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	19174	-0-	-3686	-0-	308	1	18866	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	329	1	19188	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	19410	-0-	-3127	-0-	344	1	19066	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

03	14198	X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-					4
							6818	3									
04	13410	X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-					4
							6165	3									
05	13857	X	10978	-0-	-2879	-0-	600	1	4180	2	N	-0-					4
							6198	3									
06	12780	X	10490	-0-	-2290	-0-	309	1	4190	2	N	-0-					4
							5991	3									
*07	12431	X	10577	-0-	-1854	-0-	340	1	4237	2	N	-0-	2	5			2
							6000	3									
08	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	397	1	4253	2	N	1					3
							6001	3	1	9							

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

03	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-					2
							4113	3									
04	8400	X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-					2
							3970	3									
05	8525	X	7348	-0-	-1177	-0-	466	1	2772	2	N	-0-					2
							4110	3									
06	8250	X	7897	-0-	-353	-0-	558	1	3020	2	N	-0-					2
							4319	3									
*07	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	590	1	2630	2	N	-0-	1	5			1
							3725	3									
08	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	626	1	2760	2	N	1					2
							3894	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11983	-0-	-665	-0-		572	1	9373	2	Y	-0-					-0-
								2038	3									
04	12240	X	11430	-0-	-810	-0-		551	1	9161	2	Y	-0-					-0-
								1718	3									
05	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-		588	1	9183	2	Y	-0-					-0-
								1388	3									
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-		239	1	8557	2	Y	-0-					-0-
								1094	3									
07	12617	X	11910	-0-	-707	-0-		1403	1	9380	2	Y	-0-					-0-
								1127	3									
08	11997	X	9608	-0-	-2389	-0-		1228	1	7244	2	Y	-0-					-0-
								1136	3									

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-		462	1	7714	2	Y	-0-					-0-
								1678	3									
04	8490	X	8347	-0-	-143	-0-		274	1	6798	2	Y	-0-					-0-
								1275	3									
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-		475	1	6983	2	Y	-0-					-0-
								1055	3									
06	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-		320	1	7265	2	Y	-0-					-0-
								929	3									
07	9858	X	9342	-0-	-516	-0-		1165	1	7300	2	Y	-0-					-0-
								877	3									
08	9858	X	9213	-0-	-645	-0-		1312	1	6830	2	Y	-0-					-0-
								1071	3									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-		371	1	17666	2	N	31	179	1			255
								34	9									
04	17250	X	16300	-0-	-950	-0-		394	1	15875	2	N	28					283
								31	9									
05	17763	X	17724	-0-	-39	-0-		487	1	17213	2	N	22					305
								24	9									
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-		415	1	16134	2	N	25					330
								28	9									
07	18073	X	16991	-0-	-1082	-0-		387	1	16581	2	N	21	1	8			350
								23	9									
08	18073	X	16442	-0-	-1631	-0-		387	1	16046	2	N	8					358
								9	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	6593	-0-	-2614	-0-		391	1	6195	2	N	6					311
								7	9									
04	8910	X	8195	-0-	-715	-0-		308	1	7878	2	N	8					319
								9	9									
05	8866	X	6766	-0-	-2100	-0-		258	1	6498	2	N	9					328
								10	9									
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-		276	1	6283	2	N	5					333
								6	9									
07	8463	X	6663	-0-	-1800	-0-		277	1	6382	2	N	4	1	8			336
								4	9									
08	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-		258	1	7114	2	N	6					342
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-					27
04	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					27
05	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2821	X	1816	-0-	-1005	-0-	55	1	1761	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	168	1	4781	2	Y	-0-					34
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	157	1	5029	2	Y	-0-					34
05	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	157	1	2148	2	Y	-0-					34
06	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	125	1	4086	2	Y	-0-					34
07	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
08	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	486	1	2883	2	N	-0-					2
							4653	3									
04	8160	X	7043	-0-	-1117	-0-	512	1	2599	2	N	-0-					2
							3932	3									
05	8153	X	4546	-0-	-3607	-0-	462	1	1645	2	N	-0-					2
							2439	3									
06	7890	X	7793	-0-	-97	-0-	477	1	3011	2	N	-0-					2
							4305	3									
*07	8153	X	7938	-0-	-215	-0-	489	1	3083	2	N	-0-	1	1			1
							4366	3									
08	8029	X	6825	-0-	-1204	-0-	443	1	2647	2	N	-0-					1
							3735	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	24878	-0-	-682	-0-	785	1	24093	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	25535	-0-	-877	-0-	826	1	24709	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20606	-0-	-4954	-0-	808	1	19798	2	N	-0-					-0-
07	25699	X	22031	-0-	-3668	-0-	831	1	21200	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	21270	-0-	-4429	-0-	1127	1	20143	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	7531	-0-	-9389	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	6341	-0-	-11143	-0-	1054	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	2456	-0-	-14464	-0-	1031	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	6965	-0-	-3234	-0-	1061	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	6433	-0-	-3766	-0-	1439	1	4994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1			15
							3653	3	7	9							
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1			26
							4106	3	25	9							
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	2	N	22	26	1			22
							4084	3	24	9							
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	336	1	1586	2	N	9					31
							3890	3	10	9							
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	317	1	1146	2	N	9					40
							3781	3	10	9							
08	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	316	1	1915	2	N	14	26	1			28
							3174	3	15	9							

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	412	1	2219	2	N	73	10	1			94
							4654	3	80	9							
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	2	N	8	57	1			45
							4520	3	9	9							
05	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	396	1	2011	2	N	13	27	1			31
							4626	3	14	9							
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	385	1	1823	2	N	6					37
							4470	3	7	9							
07	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	389	1	1455	2	N	5					42
							4800	3	6	9							
08	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	365	1	2346	2	N	6	21	1			27
							3890	3	7	9							

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25792	X	23166	-0-	-2626	-0-	23054	2	112	9	N	102	186	1			346
04	24810	X	21354	-0-	-3456	-0-	21258	2	96	9	N	87					433
05	25637	X	21365	-0-	-4272	-0-	21269	2	96	9	N	87	182	1			338
06	24570	X	20253	-0-	-4317	-0-	20167	2	86	9	N	78					416
07	23157	X	21323	-0-	-1834	-0-	21251	2	72	9	N	65	182	1			299
08	23157	X	20909	-0-	-2248	-0-	20835	2	74	9	N	67					366

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	305	1	1657	2	N	2	2	1			9
							3475	3	2	9							
04	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	261	1	1265	2	N	7	6	1			10
							2781	3	8	9							
05	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	235	1	1273	2	N	5	7	1			8
							2929	3	6	9							
06	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	248	1	1161	2	N	3					11
							2848	3	3	9							
07	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	257	1	965	2	N	3					14
							3184	3	3	9							
08	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	254	1	1577	2	N	4	8	1			10
							2614	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	361	1	12125	2	Y	-0-					20
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	344	1	13236	2	Y	1					21
							1	9									
05	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	404	1	14212	2	Y	2	10	1			13
							2	9									
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	354	1	12970	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
07	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	402	1	12232	2	Y	-0-					14
*08	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	449	1	13407	2	Y	-0-					14

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

03	14570	X	14523	-0-	-47	-0-	423	1	14097	2	Y	3					155
							3	9									
04	14790	X	13694	-0-	-1096	-0-	405	1	13281	2	Y	7					162
							8	9									
05	15283	X	12783	-0-	-2500	-0-	476	1	12277	2	Y	27	100	1			89
							30	9									
06	14790	X	11555	-0-	-3235	-0-	382	1	11171	2	Y	2					91
							2	9									
07	14818	X	8564	-0-	-6254	-0-	289	1	8275	2	Y	-0-					91
08	14508	X	11968	-0-	-2540	-0-	262	1	11706	2	Y	-0-					91

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

03	11563	X	9415	-0-	-2148	-0-	429	1	8768	2	Y	198	94	1			275
							218	9									
04	12600	X	8278	-0-	-4322	-0-	398	1	7707	2	Y	157	257	1			175
							173	9									
05	13020	X	9049	-0-	-3971	-0-	542	1	8330	2	Y	161	144	1			192
							177	9									
06	9240	X	8701	-0-	-539	-0-	537	1	8130	2	Y	31	123	1			100
							34	9									
07	9548	X	8301	-0-	-1247	-0-	556	1	7662	2	Y	75	137	1			38
							83	9									
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	519	1	7912	2	Y	75	64	1	1	8	48
							83	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

03	12927	X	11915	-0-	-1012	-0-	11843	2	72	9	Y	65	65	1			135
04	13500	X	10705	-0-	-2795	-0-	10640	2	65	9	Y	59	135	1			59
05	13950	X	11213	-0-	-2737	-0-	11161	2	52	9	Y	47	30	1			76
06	12060	X	10335	-0-	-1725	-0-	10300	2	35	9	Y	32	39	1			69
07	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	11059	2	83	9	Y	75	108	1			36
08	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	10987	2	72	9	Y	65	60	1			41

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	648	1	3968	2	N	3	4	1			89
							8322	3	3	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	2					91
							7824	3	2	9							
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	662	1	3724	2	N	20	89	1			22
							8567	3	22	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	16					38
							8954	3	18	9							
*07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	685	1	3034	2	N	1					39
							10014	3	1	9							
*08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	700	1	5013	2	N	4					43
							8312	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	456	1	10079	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	451	1	9787	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
05	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	497	1	9528	2	Y	36					147
							40	9									
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586	1	9029	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	10602	X	10005	-0-	-597	-0-	483	1	9491	2	Y	28					144
							31	9									
08	10602	X	9796	-0-	-806	-0-	498	1	9275	2	Y	21	60	1			105
							23	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

03	22227	X	19675	-0-	-2552	-0-	19675	2			Y	-0-					57
04	21510	X	18090	-0-	-3420	-0-	18090	2			Y	-0-	39	1			18
05	19995	X	19137	-0-	-858	-0-	19137	2			Y	-0-					18
06	19350	X	18309	-0-	-1041	-0-	18309	2			Y	-0-					18
07	19716	X	18778	-0-	-938	-0-	18776	2	2	9	Y	2					20
08	19685	X	18633	-0-	-1052	-0-	18633	2			Y	-0-					20

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

03	16027	X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109					430
04	15840	X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1			335
05	16368	X	13028	-0-	-3340	-0-	12921	2	107	9	N	97	184	1			248
06	15840	X	13386	-0-	-2454	-0-	13275	2	111	9	N	101					349
07	15872	X	13226	-0-	-2646	-0-	13146	2	80	9	N	73	177	1			245
08	13795	X	13292	-0-	-503	-0-	13205	2	87	9	N	79					324

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1			273
04	20610	X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1			212
05	21297	X	18936	-0-	-2361	-0-	18595	2	341	9	N	310	185	1			337
06	20610	X	19321	-0-	-1289	-0-	18960	2	361	9	N	328	367	1			298
07	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20045	2	337	9	N	306	359	1			245
08	20615	X	20320	-0-	-295	-0-	20000	2	320	9	N	291	179	1			357

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

03	19344	X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18183	-0-	-14	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17497	-0-	-113	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	17088	-0-	-1326	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17027	-0-	-1387	-0-	17027	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

03	19995	X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
*07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
*08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27342	X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	21646	-0-	-3061	-0-	1225	1	20421	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	18860	-0-	-5050	-0-	1223	1	17637	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	21064	-0-	-3643	-0-	1219	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	23281	X	17456	-0-	-5825	-0-	1150	1	16306	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

03	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1			14
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12					26
05	4123	X	3278	-0-	-845	-0-	3256	2	22	9	Y	20	33	1			13
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3094	2	37	9	Y	34					47
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3388	2	45	9	Y	41					88
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3273	2	8	9	Y	7	73	1			22

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

03	10323	X	8109	-0-	-2214	-0-	883	1	7117	2	N	99	340	1			227
							109	9									
04	9990	X	8032	-0-	-1958	-0-	854	1	6891	2	N	261	339	1			149
							287	9									
05	9703	X	8813	-0-	-890	-0-	883	1	7930	2	N	-0-					149
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	854	1	7949	2	N	-0-					149
*07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	883	1	8111	2	N	99					248
							109	9									
*08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	883	1	8163	2	N	121					369
							133	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

03	23436	X	21090	-0-	-2346	-0-	21090	2			Y	-0-					70
04	22500	X	20303	-0-	-2197	-0-	20303	2			Y	-0-	48	1			22
05	22940	X	20497	-0-	-2443	-0-	20490	2	7	9	Y	6					28
06	20610	X	19415	-0-	-1195	-0-	19415	2			Y	-0-					28
07	21266	X	19870	-0-	-1396	-0-	19868	2	2	9	Y	2					30
08	21080	X	19925	-0-	-1155	-0-	19925	2			Y	-0-					30

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

03	25420	X	22210	-0-	-3210	-0-	22210	2			Y	-0-					43
04	24060	X	21251	-0-	-2809	-0-	21251	2			Y	-0-	29	1			14
05	24862	X	21585	-0-	-3277	-0-	21585	2			Y	-0-					14
06	23130	X	20672	-0-	-2458	-0-	20672	2			Y	-0-					14
07	22196	X	21186	-0-	-1010	-0-	21185	2	1	9	Y	1					15
08	22196	X	21085	-0-	-1111	-0-	21085	2			Y	-0-					15

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16759	2	144	9	N	131	176	1			200
04	15630	X	14912	-0-	-718	-0-	14792	2	120	9	N	109	181	1			128
05	17546	X	14885	-0-	-2661	-0-	14763	2	122	9	N	111					239
06	16980	X	14081	-0-	-2899	-0-	13982	2	99	9	N	90	179	1			150
07	17546	X	12084	-0-	-5462	-0-	12034	2	50	9	N	45					195
08	16895	X	13074	-0-	-3821	-0-	12998	2	76	9	N	69	183	1			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	393	1	6391	2	Y	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	348	1	6859	2	Y	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	335	1	7108	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6506	-0-	-500	-0-	366	1	6140	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	6175	-0-	-1017	-0-	338	1	5837	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	10749	-0-	-1186	-0-	618	1	10131	2	Y	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	640	1	11741	2	Y	-0-					-0-
05	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	640	1	13292	2	Y	-0-					-0-
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	552	1	12071	2	Y	-0-					-0-
*07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	661	1	11631	2	Y	-0-					-0-
*08	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	471	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	453	1	8009	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	464	1	11254	2	Y	-0-					-0-
06	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	477	1	9798	2	Y	-0-					-0-
*07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	522	1	9288	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10048	-0-	-833	-0-	524	1	9524	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-					-0-
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	613	1	12945	2	Y	-0-					-0-
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	608	1	10587	2	Y	-0-					-0-
*07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	554	1	9511	2	Y	-0-					-0-
*08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	546	1	11318	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36					378
04	17880	X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25					403
05	17453	X	15820	-0-	-1633	-0-	15775	2	45	9	N	41	184	1			260
06	16800	X	14486	-0-	-2314	-0-	14465	2	21	9	N	19					279
07	17174	X	14613	-0-	-2561	-0-	14592	2	21	9	N	19					298
08	16368	X	14203	-0-	-2165	-0-	14194	2	9	9	N	8					306

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6428	-0-	-2903	-0-	574	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	561	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6981	-0-	-1699	-0-	577	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	4637	-0-	-3361	-0-	783	1	3854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	11491	-0-	-1870	-0-	534	1	9000	2	Y	-0-					-0-
							1957	3									
04	11820	X	9702	-0-	-2118	-0-	641	1	7630	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	490	1	7385	2	Y	-0-					-0-
							1116	3									
06	11820	X	9936	-0-	-1884	-0-	417	1	8440	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									
07	11904	X	10893	-0-	-1011	-0-	1385	1	8489	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
08	11501	X	9514	-0-	-1987	-0-	1413	1	7003	2	Y	-0-					-0-
							1098	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17681	-0-	-1819	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
*07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
*08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19447	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21886	X	8780	-0-	-13106	-0-	1319	1	7459	2	Y	2	56	1			44
							2	9									
04	18690	X	15379	-0-	-3311	-0-	1277	1	14102	2	Y	-0-	12	1			32
05	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	1319	1	16051	2	Y	-0-	6	1			26
06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1277	1	17752	2	Y	-0-	7	1			19
*07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	1319	1	17151	2	Y	-0-	2	1			17
08	17360	X	15616	-0-	-1744	-0-	1319	1	14296	2	Y	1	4	1			14
							1	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	Y	21	22	1			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	24	15	1			53
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	342	2	32	9	Y	29	16	1			66
06	2910	X	284	-0-	-2626	-0-	228	2	56	9	Y	51	39	1			78
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	44	23	1			99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	47	77	1			69

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22227	X	14202	-0-	-8025	-0-	580	1	13528	2	Y	85	85	1			161
							94	9									
04	18660	X	9873	-0-	-8787	-0-	561	1	9205	2	Y	97	58	1			200
							107	9									
05	20026	X	6611	-0-	-13415	-0-	580	1	5902	2	Y	117	65	1			252
							129	9									
06	19380	X	183	-0-	-19197	-0-	180	1	3	9	Y	3	103	1			152
07	20026	X	1343	-0-	-18683	-0-	330	1	1013	2	Y	-0-	34	1			118
*08	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	443	1	14021	2	Y	-0-	55	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22320	2	23	9	Y	21	55	1			100
04	22350	X	20305	-0-	-2045	-0-	20279	2	26	9	Y	24	22	1			102
05	23095	X	20934	-0-	-2161	-0-	20901	2	33	9	Y	30	20	1			112
06	21510	X	19694	-0-	-1816	-0-	19638	2	56	9	Y	51	43	1			120
07	22227	X	19619	-0-	-2608	-0-	19571	2	48	9	Y	44	25	1			139
08	22227	X	17491	-0-	-4736	-0-	17438	2	53	9	Y	48	79	1			108

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	9148	2	13	9	Y	12	23	1			38
04	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9280	2	15	9	Y	14	36	1			16
05	9858	X	9619	-0-	-239	-0-	9566	2	53	9	Y	48	9	1			55
06	8880	X	8734	-0-	-146	-0-	8699	2	35	9	Y	32	24	1			63
07	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	8777	2	81	9	Y	74	102	1			35
08	9610	X	8463	-0-	-1147	-0-	8382	2	81	9	Y	74	62	1			47

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	21906	2	149	9	N	135	181	1			343
04	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	25559	2	135	9	N	123					466
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25646	2	144	9	N	131	188	1			409
06	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	24601	2	124	9	N	113	179	1			343
07	26536	X	25119	-0-	-1417	-0-	25008	2	111	9	N	101					444
08	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24826	2	107	9	N	97	182	1			359

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18848	X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1			306
04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44					350
05	19375	X	17717	-0-	-1658	-0-	17678	2	39	9	N	35					385
06	18750	X	16952	-0-	-1798	-0-	16905	2	47	9	N	43	183	1			245
07	19375	X	17279	-0-	-2096	-0-	17239	2	40	9	N	36					281
08	18662	X	17128	-0-	-1534	-0-	17092	2	36	9	N	33					314

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18755	X	17597	-0-	-1158	-0-	265	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16139	-0-	-2071	-0-	228	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15073	-0-	-3744	-0-	218	1	14855	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14877	-0-	-3333	-0-	224	1	14653	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	14817	-0-	-2791	-0-	238	1	14579	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	14531	-0-	-3077	-0-	231	1	14300	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	19378	-0-	-679	-0-	319	1	19059	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18299	-0-	-1231	-0-	255	1	18044	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	17693	-0-	-2922	-0-	255	1	17438	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	17184	-0-	-2766	-0-	251	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18001	-0-	-2614	-0-	282	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15201	-0-	-4174	-0-	293	1	14908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29915	X	26566	-0-	-3349	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24847	-0-	-3953	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26671	-0-	-3089	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	24762	-0-	-4038	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25531	-0-	-3609	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24811	-0-	-1849	-0-	24810	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	8550	-0-	-3974	-0-	1765	1	6773	2	Y	11	48	1			22
							12	9									
04	11160	X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-					22
05	11997	X	11259	-0-	-738	-0-	1615	1	9615	2	Y	26	17	1			31
							29	9									
06	11610	X	9604	-0-	-2006	-0-	3843	1	5754	2	Y	6	18	1			19
							7	9									
*07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	5067	1	7044	2	Y	1					20
							1	9									
08	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	1579	1	8353	2	Y	19					39
							21	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20646	X	14441	-0-	-6205	-0-	212	1	14229	2	N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	237	1	18075	2	N	-0-					-0-
05	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	246	1	16926	2	N	-0-					-0-
06	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	231	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	14290	-0-	-4620	-0-	236	1	14054	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	13780	-0-	-5130	-0-	231	1	13549	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27156	X	26640	-0-	-516	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25190	-0-	-1420	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	24432	-0-	-3065	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	21795	-0-	-4815	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	21532	-0-	-5531	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	24208	-0-	-2421	-0-	24207	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	308	1	6276	2	N	46					107
							51	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	319	1	6310	2	N	50					157
							55	9									
05	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	317	1	6114	2	N	44					201
							48	9									
06	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372	1	5541	2	N	14	179	1			36
							15	9									
07	6913	X	5760	-0-	-1153	-0-	285	1	5430	2	N	41					77
							45	9									
08	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	285	1	5365	2	N	41					118
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17856	X	17034	-0-	-822	-0-	902	1	16132	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13254	-0-	-2346	-0-	847	1	12407	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14282	-0-	-2985	-0-	765	1	13517	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	7976	-0-	-8734	-0-	727	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14954	-0-	-2313	-0-	752	1	14202	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	10520	-0-	-6499	-0-	766	1	9754	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1337	1	35	2	Y	33	55	1			45
							36	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			Y	-0-					45
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1329	1	318	2	Y	43	36	1			52
							47	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1292	1	22	9	Y	20	30	1			42
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1319	1	55	9	Y	50					92
08	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	1			Y	-0-					92

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24769	X	21178	-0-	-3591	-0-	21177	2	1	9	Y	1					63
04	23130	X	19888	-0-	-3242	-0-	19882	2	6	9	Y	5					68
05	22661	X	20203	-0-	-2458	-0-	20191	2	12	9	Y	11					79
06	21690	X	19314	-0-	-2376	-0-	19308	2	6	9	Y	5	1	8			83
07	21173	X	19093	-0-	-2080	-0-	19092	2	1	9	Y	1					84
08	21173	X	18629	-0-	-2544	-0-	18629	2			Y	-0-					84

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33914	X	29759	-0-	-4155	-0-	29704	2	55	9	Y	50	74	1			62
04	32520	X	28760	-0-	-3760	-0-	28735	2	25	9	Y	23	21	1			64
05	31372	X	29527	-0-	-1845	-0-	29485	2	42	9	Y	38	21	1			81
06	28800	X	25943	-0-	-2857	-0-	43	1	25890	2	Y	9	22	1			68
							10	9									
07	29760	X	28250	-0-	-1510	-0-	28183	2	67	9	Y	61	39	1			90
08	29760	X	28341	-0-	-1419	-0-	28258	2	83	9	Y	75	59	1			106

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27838	X	24129	-0-	-3709	-0-	24050	2	79	9	Y	72	88	1			81
04	26460	X	17002	-0-	-9458	-0-	427	1	16539	2	Y	33	28	1			86
							36	9									
05	26908	X	26126	-0-	-782	-0-	26067	2	59	9	Y	54	28	1			112
06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24707	2	12	9	Y	11	30	1			93
07	25234	X	24569	-0-	-665	-0-	24569	2			Y	-0-	36	1			57
08	25513	X	23516	-0-	-1997	-0-	23516	2			Y	-0-	26	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27497	X	23109	-0-	-4388	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20756	-0-	-3784	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	19888	-0-	-7950	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	18982	-0-	-7958	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23952	-0-	-3886	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
*08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24535	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30814	X	11963	-0-	-18851	-0-	8	1	11905	2	N	45	188	1			90
							50	9									
04	32160	X	7794	-0-	-24366	-0-	769	1	7001	2	N	22					112
							24	9									
05	33232	X	17843	-0-	-15389	-0-	570	1	17215	2	N	53					165
							58	9									
06	24600	X	21488	-0-	-3112	-0-	21411	2	77	9	N	70					235
07	22289	X	22230	-0-	-59	-0-	22211	2	19	9	N	17	184	1			68
*08	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22223	2	32	9	N	29					97

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23157	X	22342	-0-	-815	-0-	67	1	22275	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17029	-0-	-5381	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20333	-0-	-1297	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	14754	-0-	-7597	-0-	14753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	13850	-0-	-10051	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	121	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	13024	-0-	-5966	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	9987	-0-	-12178	-0-	822	1	9165	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	14275	-0-	-7175	-0-	513	1	13762	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16102	-0-	-6063	-0-	809	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14692	-0-	-4621	-0-	1319	1	13373	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24056	X	23481	-0-	-575	-0-	23374	2	107	9	N	97	189	1			143
04	22470	X	19352	-0-	-3118	-0-	19285	2	67	9	N	61					204
05	23219	X	21110	-0-	-2109	-0-	21037	2	73	9	N	66	185	1			85
06	22710	X	22035	-0-	-675	-0-	21966	2	69	9	N	63					148
07	23467	X	20599	-0-	-2868	-0-	20544	2	55	9	N	50					198
08	23467	X	21402	-0-	-2065	-0-	21344	2	58	9	N	53	178	1			73

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21609	2	103	9	N	94					336
04	20040	X	17996	-0-	-2044	-0-	17909	2	87	9	N	79	184	1			231
05	20708	X	18897	-0-	-1811	-0-	18720	2	177	9	N	161					392
06	21000	X	18004	-0-	-2996	-0-	17946	2	58	9	N	53	179	1			266
07	21700	X	17237	-0-	-4463	-0-	17161	2	76	9	N	69					335
08	21700	X	16931	-0-	-4769	-0-	16889	2	42	9	N	38					373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	231	1	12385	2	N	57	189	1			250
							63	9									
04	13230	X	11124	-0-	-2106	-0-	146	1	10930	2	N	44					294
							48	9									
05	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	102	1	11612	2	N	49					343
							54	9									
06	12270	X	11948	-0-	-322	-0-	210	1	11686	2	N	47					390
							52	9									
07	12679	X	10462	-0-	-2217	-0-	133	1	10292	2	N	34	178	1	2	8	244
							37	9									
08	12679	X	10005	-0-	-2674	-0-	216	1	9758	2	N	28					272
							31	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	243	1	10649	2	N	80					326
							88	9									
04	15210	X	12019	-0-	-3191	-0-	135	1	11762	2	N	111	180	1			257
							122	9									
05	15717	X	11759	-0-	-3958	-0-	90	1	11619	2	N	45					302
							50	9									
06	15060	X	10916	-0-	-4144	-0-	190	1	10638	2	N	80	184	1			198
							88	9									
07	15562	X	10475	-0-	-5087	-0-	129	1	10274	2	N	65	2	8			261
							72	9									
08	12431	X	11253	-0-	-1178	-0-	198	1	10936	2	N	108	184	1	1	8	184
							119	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
							44	9									
04	8820	X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
							88	9									
05	9176	X	7687	-0-	-1489	-0-	95	1	7592	2	N	-0-					242
06	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	130	1	7268	2	N	-0-					242
07	9176	X	6874	-0-	-2302	-0-	78	1	6783	2	N	12	1	8			253
							13	9									
08	8835	X	7281	-0-	-1554	-0-	125	1	7132	2	N	22					275
							24	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	414	1	25559	2	N	166	188	1			399
							183	9									
04	23220	X	21603	-0-	-1617	-0-	241	1	21219	2	N	130	185	1			344
							143	9									
05	26939	X	21993	-0-	-4946	-0-	166	1	21660	2	N	152	185	1			311
							167	9									
06	26070	X	21226	-0-	-4844	-0-	365	1	20711	2	N	136	180	1			267
							150	9									
07	26939	X	21283	-0-	-5656	-0-	243	1	20926	2	N	104					371
							114	9									
08	26164	X	20752	-0-	-5412	-0-	370	1	20249	2	N	121	179	1			313
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28148	X	20895	-0-	-7253	-0-	20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
04	24810	X	22309	-0-	-2501	-0-	114	1	22000	2	Y	177	101	1			320
							195	9									
05	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26555	2	160	9	Y	145	104	1			361
06	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25732	2	169	9	Y	154	98	1			417
*07	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	23927	2	194	9	Y	176	208	1			385
08	25699	X	23798	-0-	-1901	-0-	23633	2	165	9	Y	150	213	1			322

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
							95	9									
04	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
							106	9									
05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	740	1	24976	2	Y	117	68	1			289
							129	9									
06	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1097	1	23589	2	Y	202	159	1			332
							222	9									
07	25420	X	24579	-0-	-841	-0-	990	1	23395	2	Y	176	94	1			414
							194	9									
08	25854	X	23483	-0-	-2371	-0-	876	1	22397	2	Y	191	309	1			296
							210	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26598	X	24017	-0-	-2581	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
04	25950	X	22816	-0-	-3134	-0-	22716	2	100	9	N	91					241
05	26815	X	21601	-0-	-5214	-0-	21506	2	95	9	N	86	185	1			142
06	23910	X	19962	-0-	-3948	-0-	19882	2	80	9	N	73					215
07	24397	X	20598	-0-	-3799	-0-	20523	2	75	9	N	68					283
08	24025	X	19827	-0-	-4198	-0-	19762	2	65	9	N	59	187	1			155

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20398	X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72					222
04	22020	X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	184	1			128
05	22754	X	17153	-0-	-5601	-0-	17096	2	57	9	N	52					180
06	22020	X	21228	-0-	-792	-0-	21152	2	76	9	N	69					249
07	22692	X	19407	-0-	-3285	-0-	19349	2	58	9	N	53	184	1			118
08	20615	X	20586	-0-	-29	-0-	20586	2			N	-0-					118

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16337	X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-					2
04	15510	X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-					2
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	533	1	15330	2	Y	-0-					2
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	758	1	17216	2	Y	-0-					2
*07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	556	1	16683	2	Y	-0-					2
*08	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	552	1	15868	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21111	X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-					24
04	20430	X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2					26
05	19840	X	18498	-0-	-1342	-0-	18492	2	6	9	Y	5					31
06	19200	X	16986	-0-	-2214	-0-	16985	2	1	9	Y	1					32
07	19561	X	17245	-0-	-2316	-0-	17245	2			Y	-0-					32
08	19561	X	16890	-0-	-2671	-0-	16890	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-					1
04	12720	X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-					1
05	12400	X	10773	-0-	-1627	-0-	366	1	10406	2	Y	1					2
							1	9									
06	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	413	1	9410	2	Y	-0-					2
07	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	327	1	9816	2	Y	-0-					2
08	11067	X	9747	-0-	-1320	-0-	328	1	9419	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28551	X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	79	1			76
04	26640	X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	27	1			83
05	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	15760	2	35	9	Y	32	26	1			89
06	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25426	2	42	9	Y	38	24	1			103
07	25699	X	25016	-0-	-683	-0-	24966	2	50	9	Y	45	52	1			96
*08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24735	2	41	9	Y	37	53	1			80

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
04	12840	X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-					38
05	13113	X	12909	-0-	-204	-0-	2344	1	10517	2	Y	44	30	1			52
							48	9									
06	12600	X	9308	-0-	-3292	-0-	1035	1	8261	2	Y	11	30	1			33
							12	9									
07	13020	X	9781	-0-	-3239	-0-	557	1	9214	2	Y	9					42
							10	9									
08	12896	X	12445	-0-	-451	-0-	2578	1	9839	2	Y	25					67
							28	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	22915	2	73	9	N	66					405
04	23100	X	22074	-0-	-1026	-0-	22019	2	55	9	N	50					455
05	24769	X	22071	-0-	-2698	-0-	22008	2	63	9	N	57	184	1			328
06	23970	X	21117	-0-	-2853	-0-	21065	2	52	9	N	47					375
07	24769	X	20669	-0-	-4100	-0-	20636	2	33	9	N	30					405
08	23002	X	19970	-0-	-3032	-0-	19930	2	40	9	N	36					441

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	21146	2	46	9	N	42					299
04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20370	2	39	9	N	35					334
05	20925	X	20116	-0-	-809	-0-	20080	2	36	9	N	33					367
06	20520	X	19670	-0-	-850	-0-	19637	2	33	9	N	30	181	1			216
07	21204	X	19674	-0-	-1530	-0-	19646	2	28	9	N	25					241
08	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	18732	2	18	9	N	16					257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23746	X	19184	-0-	-4562	-0-	73	1	19038	2	N	66					218
							73	9									
04	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	227	1	20393	2	N	71					289
							78	9									
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	155	1	21380	2	N	70	183	1			176
							77	9									
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	368	1	19917	2	N	72					248
							79	9									
07	21390	X	19957	-0-	-1433	-0-	234	1	19656	2	N	61	1	8			308
							67	9									
08	21607	X	17506	-0-	-4101	-0-	321	1	17122	2	N	57	178	1			187
							63	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14198	X	10797	-0-	-3401	-0-	219	1	10519	2	N	54	182	1			201
							59	9									
04	13590	X	11296	-0-	-2294	-0-	109	1	11143	2	N	40					241
							44	9									
05	13826	X	7326	-0-	-6500	-0-	71	1	7222	2	N	30					271
							33	9									
06	12060	X	4887	-0-	-7173	-0-	27	1	4839	2	N	19					290
							21	9									
07	12462	X	6190	-0-	-6272	-0-	53	1	6112	2	N	23	1	8			312
							25	9									
08	11687	X	8908	-0-	-2779	-0-	151	1	8724	2	N	30					342
							33	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16864	X	10345	-0-	-6519	-0-	10299	2	46	9	N	42					245
04	15660	X	10919	-0-	-4741	-0-	10867	2	52	9	N	47					292
05	13578	X	11395	-0-	-2183	-0-	11329	2	66	9	N	60	185	1			167
06	13140	X	11887	-0-	-1253	-0-	11825	2	62	9	N	56					223
*07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12269	2	50	9	N	45					268
*08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11546	2	48	9	N	44					312

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24242	X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75					385
04	23460	X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57					442
05	24676	X	22341	-0-	-2335	-0-	22274	2	67	9	N	61	182	1			321
06	23880	X	19108	-0-	-4772	-0-	57	1	18999	2	N	47					368
							52	9									
07	24676	X	21396	-0-	-3280	-0-	21360	2	36	9	N	33					401
08	23126	X	21490	-0-	-1636	-0-	21448	2	42	9	N	38	175	1			264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	183	1			221
							70	9									
04	12540	X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58					279
							64	9									
05	12059	X	11629	-0-	-430	-0-	888	1	10677	2	N	58					337
							64	9									
06	12630	X	10479	-0-	-2151	-0-	181	1	10233	2	N	59	180	1			216
							65	9									
07	13051	X	10468	-0-	-2583	-0-	115	1	10301	2	N	47					263
							52	9									
08	13051	X	10226	-0-	-2825	-0-	177	1	9999	2	N	45	1	8			307
							50	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	185	1			195
							79	9									
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58					253
							64	9									
05	20119	X	17240	-0-	-2879	-0-	125	1	17041	2	N	67	180	1			140
							74	9									
06	19470	X	17298	-0-	-2172	-0-	281	1	16938	2	N	72					212
							79	9									
07	20119	X	18012	-0-	-2107	-0-	210	1	17723	2	N	72	1	8			283
							79	9									
08	17422	X	16871	-0-	-551	-0-	233	1	16580	2	N	53	177	1			159
							58	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20615	X	19327	-0-	-1288	-0-	19156	2	171	9	N	155	183	1			258
04	19950	X	16996	-0-	-2954	-0-	16850	2	146	9	N	133	180	1			211
05	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	16389	2	150	9	N	136	183	1			164
06	19680	X	18116	-0-	-1564	-0-	17977	2	139	9	N	126					290
07	20336	X	18813	-0-	-1523	-0-	18537	2	276	9	N	251	181	1			360
08	19313	X	18482	-0-	-831	-0-	18319	2	163	9	N	148	178	1			330

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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-

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					75
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8	26			
							69	9												
04	11010	X	3171	-0-	-7839	-0-	555	1	2572	3	N	40					66			
							44	9												
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	342	1	2768	3	N	42					108			
							46	9												
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7649	3	77	9	N	70					178			
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11190	3	98	9	N	89	175	1			92			
*08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10070	3	66	9	N	60					152			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36					195
							40	9									
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6751	3	40	9	N	36	172	1			59
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6099	3	29	9	N	26					85
06	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5711	3	41	9	N	37					122
07	7006	X	3991	-0-	-3015	-0-	3967	3	24	9	N	22					144
08	7006	X	4535	-0-	-2471	-0-	4504	3	31	9	N	28					172

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6796	3	160	9	N	145	174	1			156
05	7161	X	5912	-0-	-1249	-0-	5829	3	83	9	N	75	170	1			61
06	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6036	3	87	9	N	79					140
07	7192	X	3942	-0-	-3250	-0-	3880	3	62	9	N	56					196
08	7192	X	3028	-0-	-4164	-0-	2983	3	45	9	N	41	180	1			57

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80
04	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11619	3	76	9	N	69					149
05	11780	X	10528	-0-	-1252	-0-	10491	3	37	9	N	34	173	1			10
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11594	3	65	9	N	59					69
07	12090	X	11905	-0-	-185	-0-	11844	3	61	9	N	55					124
*08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12272	3	57	9	N	52	128	1			48

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10729	3	103	9	N	94	180	1			64
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9396	3	67	9	N	61					125
06	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10258	3	95	9	N	86	176	1			35
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10448	3	94	9	N	85					120
*08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10811	3	87	9	N	79	121	1			78

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									
04	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25					57
							28	9									
05	2635	X	1384	-0-	-1251	-0-	394	1	982	3	N	7					64
							8	9									
06	2250	X	1181	-0-	-1069	-0-	521	1	631	3	N	26					90
							29	9									
07	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	477	1	494	3	N	10					100
							11	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	449	1	570	3	N	3	55	1			48
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									
04	11430	X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175	1			89
							75	9									
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	273	1	5736	3	N	44					133
							48	9									
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	340	1	7189	3	N	72	176	1			29
							79	9									
07	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	377	1	5970	3	N	40					69
							44	9									
08	6510	X	2184	-0-	-4326	-0-	450	1	1721	3	N	12	49	1			32
							13	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38					142
05	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5646	3	39	9	N	35					177
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5258	3	32	9	N	29	171	1			35
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5435	3	30	9	N	27					62
08	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5323	3	34	9	N	31					93

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154
04	6210	X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168	1			53
05	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6206	3	52	9	N	47					100
06	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5791	3	50	9	N	45					145
07	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	5999	3	54	9	N	49					194
08	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	6124	3	44	9	N	40	175	1			59

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42					97
							46	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	N	37					134
							41	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	3	N	31					165
							34	9									
07	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	180	1	3372	3	N	25	171	1			19
							28	9									
08	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	183	1	3298	3	N	22					41
							24	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69					129
05	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	6951	3	76	9	N	69	169	1			29
06	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	6513	3	56	9	N	51					80
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6700	3	59	9	N	54					134
08	7037	X	6703	-0-	-334	-0-	6640	3	63	9	N	57					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68
04	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43					111
05	7378	X	6709	-0-	-669	-0-	6666	3	43	9	N	39					150
06	7140	X	6329	-0-	-811	-0-	6244	3	85	9	N	77					227
07	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5797	3	61	9	N	55	168	1			114
08	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	5820	3	37	9	N	34					148

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55					131
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	4680	3	57	9	N	52					183
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	4604	3	50	9	N	45	173	1			55
07	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4643	3	56	9	N	51					106
08	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4671	3	54	9	N	49					155

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	177	1			50
							53	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	110	1	4243	3	N	55					105
							61	9									
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	45					150
							50	9									
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	121	1	4664	3	N	40	174	1			16
							44	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	138	1	4646	3	N	35					51
							39	9									
08	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	140	1	3947	3	N	30					81
							33	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64					159
							70	9									
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	100	1	4060	3	N	67	172	1			54
							74	9									
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	200	1	3995	3	N	61					115
							67	9									
06	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	179	1	3827	3	N	57					172
							63	9									
07	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	170	1	3870	3	N	51	173	1			50
							56	9									
08	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	170	1	3986	3	N	68					118
							75	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	175	1	3077	3	N	87	170	1			131
							96	9									
05	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	185	1	3096	3	N	166	170	1			127
							183	9									
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	164	1	3094	3	N	92	171	1			48
							101	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	N	96					144
							106	9									
08	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	161	1	3136	3	N	88	172	1			60
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	172	1	2095	3	N	58	173	1			91
							64	9									
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	176	1	2086	3	N	62					153
							68	9									
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	178	1	1985	3	N	49	171	1			31
							54	9									
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	186	1	2010	3	N	47					78
							52	9									
08	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	185	1	1985	3	N	61					139
							67	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8			169
04	9720	X	8374	-0-	-1346	-0-	8330	3	44	9	N	40	171	1			38
05	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	8551	3	52	9	N	47					85
06	9450	X	8170	-0-	-1280	-0-	8129	3	41	9	N	37					122
07	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8213	3	46	9	N	42					164
08	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-	7656	3	26	9	N	24					188

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8			150
04	12090	X	11112	-0-	-978	-0-	11026	3	86	9	N	78	179	1			49
05	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11259	3	68	9	N	62					111
06	11790	X	10804	-0-	-986	-0-	10735	3	69	9	N	63	1	8			173
07	11904	X	10950	-0-	-954	-0-	10889	3	61	9	N	55	179	1			49
08	11811	X	10674	-0-	-1137	-0-	10617	3	57	9	N	52					101

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8			176
							58	9									
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8848	3	59	9	N	54	179	1			51
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9049	3	53	9	N	48					99
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8706	3	37	9	N	34					133
07	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8906	3	47	9	N	43					176
08	9207	X	8656	-0-	-551	-0-	8632	3	24	9	N	22	176	1			22

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1	8	252
05	11036	X	10336	-0-	-700	-0-	10127	3	209	9	N	190	350	1			92
06	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9536	3	189	9	N	172	174	1	2	8	88
07	10695	X	9947	-0-	-748	-0-	9757	3	190	9	N	173	175	1	1	8	85
08	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	9767	3	196	9	N	178	169	1	1	8	93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1			260
							367	9									
05	15314	X	13468	-0-	-1846	-0-	672	1	12462	3	N	304	332	1			232
							334	9									
06	14820	X	11307	-0-	-3513	-0-	729	1	10286	3	N	265	334	1			163
							292	9									
07	14818	X	13137	-0-	-1681	-0-	764	1	11970	3	N	366	336	1			193
							403	9									
08	14322	X	11823	-0-	-2499	-0-	648	1	10865	3	N	282	337	1	4	8	134
							310	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	9									
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1			220
							328	9									
05	6541	X	4325	-0-	-2216	-0-	1002	1	2993	3	N	300	344	1			176
							330	9									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	891	1	4581	3	N	264	345	1			95
							290	9									
07	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	876	1	4243	3	N	282	173	1			204
							310	9									
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	1018	1	5109	3	N	292	340	1	5	8	151
							321	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1			182
05	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	706	1	567	3	N	198	342	1			38
							218	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	647	1	1619	3	N	239	173	1			104
							263	9									
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	868	1	495	3	N	157	172	1			89
							173	9									
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	871	1	1435	3	N	190	167	1	1	8	111
							209	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	3	N	59					115
							65	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	668	1	2105	3	N	73	2	8			186
							80	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	637	1	616	3	N	42	167	1			61
							46	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	648	1	332	3	N	37					98
							41	9									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	649	1	1263	3	N	73					171
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
							53	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	219	1	3307	3	N	12					193
							13	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	3	N	34	180	1			47
							37	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	N	20					67
							22	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3688	3	N	27					94
							30	9									
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	227	1	3740	3	N	22					116
							24	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	191	1	3529	3	N	103	172	1			158
							113	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	176	1	3463	3	N	80					238
							88	9									
05	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	190	1	3364	3	N	91	176	1			153
							100	9									
06	3900	X	3637	-0-	-263	-0-	175	1	3359	3	N	94	172	1			75
							103	9									
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	195	1	3362	3	N	85					160
							94	9									
08	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	205	1	3232	3	N	76	170	1			66
							84	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	3	N	196	174	1			179
							216	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	361	1	3584	3	N	173	173	1			179
							190	9									
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	383	1	3313	3	N	179	173	1			185
							197	9									
06	4020	X	3360	-0-	-660	-0-	390	1	2799	3	N	155	172	1			168
							171	9									
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	410	1	2927	3	N	173	168	1			173
							190	9									
08	4154	X	3354	-0-	-800	-0-	429	1	2742	3	N	166	172	1			167
							183	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
							135	9									
04	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	331	1	3335	3	N	111	172	1			94
							122	9									
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	326	1	3490	3	N	118	174	1			38
							130	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	305	1	3464	3	N	101					139
							111	9									
07	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	294	1	3596	3	N	100	170	1			69
							110	9									
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	265	1	4033	3	N	115					184
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	2	1	6218	3	N	4					118
							4	9									
05	9114	X	3951	-0-	-5163	-0-	3948	3	3	9	N	3					121
06	8820	X	6372	-0-	-2448	-0-	6364	3	8	9	N	7					128
07	9114	X	6326	-0-	-2788	-0-	6318	3	8	9	N	7					135
08	6417	X	6285	-0-	-132	-0-	6283	3	2	9	N	2	93	1			44

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9138	3	23	9	N	21	16	5			189
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9605	3	15	9	N	14	161	1			42
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10744	3	14	9	N	13					55
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10255	3	14	9	N	13					68
*08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9610	3	15	9	N	14					82

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125
04	9930	X	9748	-0-	-182	-0-	9693	3	55	9	N	50	13	5	1	8	161
05	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8735	3	19	9	N	17	159	1			19
06	10020	X	8822	-0-	-1198	-0-	8791	3	31	9	N	28	2	8			45
07	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9526	3	35	9	N	32	1	8			76
08	10354	X	9556	-0-	-798	-0-	9514	3	42	9	N	38	92	1	1	8	21

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108
04	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12480	3	19	9	N	17					125
05	13733	X	11151	-0-	-2582	-0-	11136	3	15	9	N	14					139
06	13290	X	12669	-0-	-621	-0-	12652	3	17	9	N	15					154
07	13733	X	13306	-0-	-427	-0-	13295	3	11	9	N	10					164
*08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13509	3	10	9	N	9					173

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81
04	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36					117
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11214	3	33	9	N	30	1	8			146
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10912	3	30	9	N	27					173
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10799	3	14	9	N	13					186
*08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10100	3	21	9	N	19	166	1			39

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
							272	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	302	1	4062	3	N	206	330	1			22
							227	9									
05	6355	X	4583	-0-	-1772	-0-	396	1	3920	3	N	243	167	1			98
							267	9									
06	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	387	1	3386	3	N	178	171	1			105
							196	9									
07	6355	X	4889	-0-	-1466	-0-	385	1	4274	3	N	209	170	1			144
							230	9									
08	6355	X	5352	-0-	-1003	-0-	364	1	4692	3	N	269	339	1			74
							296	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54 226	1 9	3621	3	N	205	344	1			165
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	53 206	1 9	3580	3	N	187	169	1			183
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	54 202	1 9	3536	3	N	184	170	1			197
06	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	54 196	1 9	3338	3	N	178	169	1			206
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	70 183	1 9	3189	3	N	166	177	1			195
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	72 188	1 9	3221	3	N	171	176	1			190

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	37 176	1 9	3677	3	N	160	177	1			57
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	37 174	1 9	3620	3	N	158					215
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	39 176	1 9	3897	3	N	160	174	1			201
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	34 166	1 9	3799	3	N	151	173	1			179
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21 167	1 9	3968	3	N	152	172	1			159
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	21 133	1 9	3797	3	N	121	174	1			106

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	195	-0-	-7059	-0-	195	1			N	-0-					109
04	5130	X	383	-0-	-4747	-0-	383	1			N	-0-					109
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	334 59	1 9	2500	3	N	54	2	8			161
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246 154	1 9	4734	3	N	140	170	1			131
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	214 173	1 9	5928	3	N	157	175	1			113
*08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	198 130	1 9	6043	3	N	118	169	1			62

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79
04	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7248	3	86	9	N	78					157
05	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	7430	3	88	9	N	80	170	1			67
06	7770	X	7277	-0-	-493	-0-	7202	3	75	9	N	68					135
07	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7478	3	70	9	N	64					199
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7485	3	68	9	N	62	172	1			89

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7954	3	23	9	N	21	180	1			14
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7623	3	15	9	N	14					28
06	7920	X	7004	-0-	-916	-0-	6986	3	18	9	N	16					44
07	8184	X	6891	-0-	-1293	-0-	6880	3	11	9	N	10					54
08	8184	X	6639	-0-	-1545	-0-	6628	3	11	9	N	10					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
							77	9									
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	170	1	4768	3	N	69					192
							76	9									
05	6913	X	5596	-0-	-1317	-0-	178	1	5346	3	N	65	173	1			84
							72	9									
06	6690	X	5061	-0-	-1629	-0-	175	1	4816	3	N	64					148
							70	9									
07	6293	X	4679	-0-	-1614	-0-	184	1	4433	3	N	56	170	1			34
							62	9									
08	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	153	1	5117	3	N	61					95
							67	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7939	3	123	9	N	112					153
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7881	3	113	9	N	103	176	1			80
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7624	3	101	9	N	92					172
06	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7309	3	81	9	N	74	174	1			72
07	7688	X	7453	-0-	-235	-0-	7357	3	96	9	N	87					159
08	7688	X	7335	-0-	-353	-0-	24	1	7243	3	N	62	167	1			54
							68	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	93	1	4532	3	N	74					205
							81	9									
04	4710	X	4046	-0-	-664	-0-	83	1	3900	3	N	57	174	1			88
							63	9									
05	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	92	1	4396	3	N	62					150
							68	9									
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	90	1	4372	3	N	41	165	1			26
							45	9									
07	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	88	1	3777	3	N	30					56
							33	9									
08	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	90	1	3689	3	N	33					89
							36	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

03	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	5605	3	33	9	N	30					207
04	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5450	3	22	9	N	20					227
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	5540	3	19	9	N	17	174	1			70
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4723	3	15	9	N	14					84
07	5766	X	4358	-0-	-1408	-0-	4341	3	17	9	N	15					99
*08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5658	3	25	9	N	23					122

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	11149	3	75	9	N	68					285
05	11842	X	11827	-0-	-15	-0-	11759	3	68	9	N	62	174	1			173
06	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10670	3	46	9	N	42	173	1			42
07	11997	X	10837	-0-	-1160	-0-	10786	3	51	9	N	46					88
08	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	11066	3	79	9	N	72					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									
04	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	264	1	9185	3	N	44	7	8			102
							48	9									
05	10509	X	9155	-0-	-1354	-0-	272	1	8842	3	N	37	2	8			137
							41	9									
06	9990	X	8377	-0-	-1613	-0-	8323	3	54	9	N	49	13	8			173
07	10292	X	8402	-0-	-1890	-0-	8358	3	44	9	N	40	173	1	5	8	35
08	10199	X	8368	-0-	-1831	-0-	8332	3	36	9	N	33	5	8			63

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94
04	15510	X	13560	-0-	-1950	-0-	13479	3	81	9	N	74					168
05	15004	X	7612	-0-	-7392	-0-	52	1	7515	3	N	41					209
							45	9									
06	14340	X	12657	-0-	-1683	-0-	12602	3	55	9	N	50	177	1			82
07	14415	X	9550	-0-	-4865	-0-	67	1	9438	3	N	41					123
							45	9									
08	14415	X	8409	-0-	-6006	-0-	53	1	8313	3	N	39					162
							43	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111
04	9570	X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57					168
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8879	3	48	9	N	44	160	1			52
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9411	3	57	9	N	52					104
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9563	3	59	9	N	54					158
*08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9543	3	52	9	N	47	168	1			37

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83
04	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	163	1			84
05	12276	X	10937	-0-	-1339	-0-	10755	3	182	9	N	165	176	1			73
06	11730	X	10612	-0-	-1118	-0-	10437	3	175	9	N	159	176	1	1	8	55
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	10572	3	174	9	N	158	161	1			52
08	11346	X	10664	-0-	-682	-0-	10504	3	160	9	N	145	161	1			36

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95
04	10710	X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21					116
05	10881	X	9082	-0-	-1799	-0-	9054	3	28	9	N	25					141
06	10080	X	9724	-0-	-356	-0-	9702	3	22	9	N	20					161
07	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9710	3	11	9	N	10					171
*08	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	3	8	9	N	7	168	1			10

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	164	1			93
							61	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	471	1	4143	3	N	35					128
							39	9									
05	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	459	1	2162	3	N	71					199
							78	9									
06	3000	X	1121	-0-	-1879	-0-	507	1	578	3	N	33	171	1			61
							36	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	596	1	2769	3	N	104					165
							114	9									
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2829	3	N	129	164	1			130
							142	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46
04	1320	X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21					67
05	930	X	613	-0-	-317	-0-	598	1	15	9	N	14					81
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	851	1	7	9	N	6					87
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	816	1	1	9	N	1					88
08	930	X	816	-0-	-114	-0-	809	1	7	9	N	6	2	8			92

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303	1	5840	3	N	112					161
							123	9									
04	6330	X	5757	-0-	-573	-0-	250	1	5444	3	N	57	176	1			42
							63	9									
05	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	147	1	6082	3	N	80					122
							88	9									
06	6060	X	5417	-0-	-643	-0-	286	1	5045	3	N	78	166	1			34
							86	9									
07	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	296	1	5429	3	N	68					102
							75	9									
08	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	299	1	5429	3	N	75					177
							83	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317	1	1990	3	N	121	1	8			163
							133	9									
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	350	1	1690	3	N	68	173	1			58
							75	9									
05	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	369	1	1217	3	N	53					111
							58	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	314	1	2021	3	N	104	176	1			39
							114	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	324	1	2279	3	N	61					100
							67	9									
*08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	321	1	2242	3	N	60					160
							66	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					145
05	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6473	3	81	9	N	74	178	1			41
06	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6240	3	78	9	N	71					112
07	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	6332	3	70	9	N	64					176
08	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6339	3	74	9	N	67	173	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82
04	2850	X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-					82
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-					82
06	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	1			N	-0-					82
07	682	X	291	-0-	-391	-0-	291	1			N	-0-					82
*08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	450	1	1883	3	N	32					114
							35	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63					170
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4286	3	70	9	N	64					234
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4685	3	86	9	N	78	171	1			141
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4795	3	94	9	N	85	171	1			55
08	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4046	3	68	9	N	62					117

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14256	3	124	9	N	113					169
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	13969	3	113	9	N	103	175	1			97
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12631	3	102	9	N	93	173	1			17
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12359	3	100	9	N	91					108
08	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	11938	3	95	9	N	86	173	1			21

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	124	174	1			73
							136	9									
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	418	1	7706	3	N	108					181
							119	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	3	N	111	173	1			119
							122	9									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	374	1	7541	3	N	101	175	1			45
							111	9									
*08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	345	1	8338	3	N	116					161
							128	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255	1	5671	3	N	46	172	1			76
							51	9									
04	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	284	1	5981	3	N	42					118
							46	9									
05	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	276	1	5728	3	N	36					154
							40	9									
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	299	1	7283	3	N	37					191
							41	9									
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	321	1	7966	3	N	35	174	1			52
							39	9									
*08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	364	1	7752	3	N	33					85
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9718	3	53	9	N	48					160
05	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11003	3	57	9	N	52	175	1			37
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11871	3	58	9	N	53					90
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12104	3	59	9	N	54					144
*08	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12002	3	46	9	N	42	173	1			13

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4469	3	69	9	N	63					116
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3072	3	58	9	N	53					169
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2074	3	52	9	N	47	175	1			41
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1782	3	54	9	N	49					90
*08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45					135

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350	X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92
05	13795	X	9921	-0-	-3874	-0-	9874	3	47	9	N	43					135
06	13050	X	10997	-0-	-2053	-0-	10939	3	58	9	N	53					188
07	12834	X	12620	-0-	-214	-0-	12553	3	67	9	N	61	174	1			75
08	12617	X	12597	-0-	-20	-0-	12540	3	57	9	N	52					127

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
							117	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	689	1	469	3	N	57	173	1			68
							63	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	647	3	N	64					132
							70	9									
07	2015	X	941	-0-	-1074	-0-	899	1	42	9	N	38	136	1			34
08	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	725	1	4	9	N	4					38

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750	X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100
05	744	X	551	-0-	-193	-0-	526	1	25	9	N	23	3	8			120
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	604	1	18	9	N	16					136
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					136
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5916	3	57	9	N	52					186
05	6293	X	5908	-0-	-385	-0-	5844	3	64	9	N	58					244
06	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	5970	3	58	9	N	53	172	1			125
07	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	6008	3	55	9	N	50					175
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	5961	3	44	9	N	40	172	1			43

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6348	3	80	9	N	73	173	1			92
05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	6345	3	96	9	N	87					179
06	6270	X	6064	-0-	-206	-0-	5984	3	80	9	N	73	172	1			80
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6132	3	81	9	N	74					154
08	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5904	3	73	9	N	66	170	1			50

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10950	3	41	9	N	37	1	8			88
05	11935	X	2905	-0-	-9030	-0-	2892	3	13	9	N	12					100
06	11550	X	37	-0-	-11513	-0-	37	3			N	-0-					100
07	11935	X	336	-0-	-11599	-0-	1	1	335	3	N	-0-					100
*08	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	157	1	11785	3	N	3	1	8			102
							3	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	1	1	8065	3	N	47					86
							52	9									
04	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	4	1	4996	3	N	22					108
							24	9									
05	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	7830	3	76	9	N	69					177
06	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	7198	3	3	9	N	3					180
07	8122	X	7184	-0-	-938	-0-	7173	3	11	9	N	10					190
08	8122	X	62	-0-	-8060	-0-	34	1	19	3	N	8	158	1			40
							9	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9864	3	1	9	N	1	1	8			31
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					31
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					31
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12732	3	1	9	N	1	1	8			31
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-					31
08	9982	X	9694	-0-	-288	-0-	9693	3	1	9	N	1					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
							19	9									
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	83	1	3768	3	N	25					124
							28	9									
05	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	82	1	4211	3	N	25					149
							28	9									
06	4440	X	2937	-0-	-1503	-0-	90	1	2827	3	N	18					167
							20	9									
07	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	76	1	3361	3	N	17	169	1			15
							19	9									
*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	68	1	5138	3	N	24					39
							26	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

03	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116
04	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8432	3	88	9	N	80					196
05	8959	X	8575	-0-	-384	-0-	8491	3	84	9	N	76	172	1			100
06	8580	X	7590	-0-	-990	-0-	7516	3	74	9	N	67					167
07	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6897	3	37	9	N	34	169	1			32
08	8866	X	7239	-0-	-1627	-0-	7178	3	61	9	N	55					87

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164
04	7740	X	7317	-0-	-423	-0-	7195	3	122	9	N	111	172	1			103
05	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7472	3	120	9	N	109	172	1			40
06	7500	X	7348	-0-	-152	-0-	7243	3	105	9	N	95					135
07	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	7571	3	103	9	N	94	175	1			54
08	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	7317	3	95	9	N	86					140

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88
04	10290	X	6922	-0-	-3368	-0-	6769	3	153	9	N	139					227
05	10633	X	6489	-0-	-4144	-0-	6324	3	165	9	N	150	177	1			200
06	10290	X	5839	-0-	-4451	-0-	5688	3	151	9	N	137	173	1			164
07	9641	X	4915	-0-	-4726	-0-	99	1	4725	3	N	83	170	1			77
							91	9									
08	8029	X	6810	-0-	-1219	-0-	594	1	6051	3	N	150					227
							165	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152
04	12150	X	11014	-0-	-1136	-0-	10989	3	25	9	N	23					175
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10137	3	9	9	N	8	162	1			21
06	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11691	3	17	9	N	15					36
07	11904	X	11245	-0-	-659	-0-	11234	3	11	9	N	10					46
*08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11587	3	15	9	N	14					60

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30
04	9600	X	8855	-0-	-745	-0-	8824	3	31	9	N	28					58
05	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	7588	3	19	9	N	17					75
06	9600	X	8650	-0-	-950	-0-	8622	3	28	9	N	25					100
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	8601	3	30	9	N	27	104	1			23
08	9424	X	8362	-0-	-1062	-0-	8339	3	23	9	N	21					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									
04	7170	X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9					174
							10	9									
05	7316	X	4766	-0-	-2550	-0-	448	1	4297	3	N	19					193
							21	9									
06	6990	X	2368	-0-	-4622	-0-	560	1	1794	3	N	13	172	1			34
							14	9									
07	3937	X	758	-0-	-3179	-0-	568	1	182	3	N	7					41
							8	9									
08	4774	X	610	-0-	-4164	-0-	601	1	9	9	N	8					49

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									
04	9900	X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1			159
							99	9									
05	10230	X	8008	-0-	-2222	-0-	1031	1	6896	3	N	74	177	1			56
							81	9									
06	9900	X	6626	-0-	-3274	-0-	798	1	5685	3	N	130					186
							143	9									
07	9889	X	6801	-0-	-3088	-0-	770	1	5965	3	N	60	171	1			75
							66	9									
08	8928	X	7894	-0-	-1034	-0-	799	1	6995	3	N	91	6	8			160
							100	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1			194
							185	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	713	1	2616	3	N	144	170	1			168
							158	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	3	N	159	176	1			151
							175	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	868	1	1795	3	N	136	171	1			116
							150	9									
08	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	865	1	1326	3	N	151	173	1	7	8	87
							166	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1			201
							179	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1383	1	771	3	N	213	342	1			72
							234	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	820	1	2813	3	N	259	168	1			163
							285	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	825	1	1944	3	N	168	168	1			163
							185	9									
*08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	875	1	1901	3	N	193	168	1	7	8	181
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165
04	6690	X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1			177
05	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6410	3	199	9	N	181	178	1			180
06	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	2	1	5332	3	N	123	175	1			128
							135	9									
07	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6245	3	176	9	N	160	169	1			119
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	6166	3	185	9	N	168	176	1			111

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									
04	11190	X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15					62
							17	9									
05	11687	X	7697	-0-	-3990	-0-	161	1	7534	3	N	2					64
							2	9									
06	11520	X	8858	-0-	-2662	-0-	194	1	8652	3	N	11					75
							12	9									
07	11904	X	9526	-0-	-2378	-0-	227	1	9276	3	N	21	32	1			64
							23	9									
08	11904	X	11008	-0-	-896	-0-	236	1	10757	3	N	14					78
							15	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36					75
							40	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7336	3	24	9	N	22					97
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10692	3	42	9	N	38					135
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11160	3	61	9	N	55	180	1			10
*08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10702	3	28	9	N	25					35

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110					174
05	9207	X	7873	-0-	-1334	-0-	33	1	7775	3	N	59	178	1			55
							65	9									
06	8910	X	8152	-0-	-758	-0-	47	1	8021	3	N	76					131
							84	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9680	3	89	9	N	81	175	1			37
*08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9338	3	70	9	N	64					101

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37					80
05	15500	X	12485	-0-	-3015	-0-	12454	3	31	9	N	28					108
06	15000	X	12833	-0-	-2167	-0-	12794	3	39	9	N	35					143
07	15097	X	12578	-0-	-2519	-0-	12549	3	29	9	N	26	157	1			12
08	14601	X	11950	-0-	-2651	-0-	11935	3	15	9	N	14					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143
05	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3800	3	136	9	N	124	178	1			89
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4163	3	152	9	N	138	160	1	2	8	65
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4048	3	101	9	N	92					157
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4136	3	146	9	N	133	167	1	1	8	122

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

03	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
							78	9									
04	4860	X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
							72	9									
05	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	474	1	4242	3	N	85	167	1	1	8	27
							94	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	428	1	4257	3	N	57					84
							63	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	441	1	4495	3	N	85					169
							94	9									
*08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	443	1	4507	3	N	61	166	1			64
							67	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

03	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
							33	9									
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
							34	9									
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	425	1	3694	3	N	35	1	8			153
							39	9									
06	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	439	1	3253	3	N	32	166	1			19
							35	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	458	1	3388	3	N	33					52
							36	9									
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	456	1	3363	3	N	43					95
							47	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5017	3	171	9	N	155	175	1			155
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5094	3	198	9	N	180	173	1	1	8	161
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5142	3	178	9	N	162	177	1			146
*08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5272	3	184	9	N	167	171	1			142

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

03	8246	X	6645	-0-	-1601	-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
							25	9									
04	7650	X	6227	-0-	-1423	-0-	86	1	6126	3	N	14	2	8			111
							15	9									
05	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	85	1	5875	3	N	14	1	8			124
							15	9									
06	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	89	1	5803	3	N	14	2	8			136
							15	9									
07	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	89	1	5811	3	N	13	1	8			148
							14	9									
08	6634	X	5311	-0-	-1323	-0-	66	1	5232	3	N	12	1	8			159
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
							101	9									
04	8790	X	6916	-0-	-1874	-0-	296	1	6532	3	N	80	1	8			89
							88	9									
05	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	250	1	6303	3	N	68					157
							75	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	248	1	7175	3	N	79	173	1	3	8	60
							87	9									
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7159	3	N	77	1	8			136
							85	9									
08	7285	X	6561	-0-	-724	-0-	285	1	6191	3	N	77	168	1	1	8	44
							85	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167
04	10980	X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-					167
05	11346	X	10088	-0-	-1258	-0-	10088	3			N	-0-					167
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					167
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	9	N	6					173
*08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11734	3	10	9	N	9					182

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164
04	12330	X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18					182
05	12741	X	9401	-0-	-3340	-0-	9390	3	11	9	N	10	182	1			10
06	12030	X	10434	-0-	-1596	-0-	10404	3	30	9	N	27					37
07	12214	X	10725	-0-	-1489	-0-	10703	3	22	9	N	20					57
08	11966	X	10473	-0-	-1493	-0-	10456	3	17	9	N	15					72

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119
04	11070	X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5					124
05	11315	X	9564	-0-	-1751	-0-	9558	3	6	9	N	5					129
06	10950	X	9758	-0-	-1192	-0-	9752	3	6	9	N	5					134
07	11036	X	9349	-0-	-1687	-0-	9346	3	3	9	N	3					137
08	10881	X	9472	-0-	-1409	-0-	9469	3	3	9	N	3					140

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3	8			31
							25	9									
04	4380	X	2812	-0-	-1568	-0-	304	1	2483	3	N	23	1	8			53
							25	9									
05	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	254	1	2771	3	N	11					64
							12	9									
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	352	1	1837	3	N	22	2	8			84
							24	9									
07	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	395	1	1206	3	N	11					95
							12	9									
08	3255	X	1147	-0-	-2108	-0-	329	1	812	3	N	5					100
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7083	-0-	-977	-0-	28	1	7027	3	N	25	4	8			127
							28	9									
04	7590	X	6308	-0-	-1282	-0-	43	1	6252	3	N	12	1	8			138
							13	9									
05	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7245	3	14	9	N	13					151
06	7590	X	6882	-0-	-708	-0-	6862	3	20	9	N	18	3	8			166
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7243	3	13	9	N	12	1	8			177
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6861	3	4	9	N	4	164	1	1	8	16

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	11035	-0-	-869	-0-	10981	3	54	9	N	49	8	8			100
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10873	3	54	9	N	49	3	8			146
05	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9857	3	36	9	N	33	1	8			178
06	11340	X	10797	-0-	-543	-0-	10743	3	54	9	N	49	6	8			221
07	11501	X	11064	-0-	-437	-0-	11020	3	44	9	N	40	165	1	2	8	94
08	11284	X	10960	-0-	-324	-0-	10913	3	47	9	N	43	2	8			135

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					37
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	1			N	-0-					37
05	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	68	3	68	9	N	62					99
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2436	3	40	9	N	36					135

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13950	X	12336	-0-	-1614	-0-	116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
							37	9									
04	12630	X	12330	-0-	-300	-0-	126	1	12167	3	N	34	1	8			88
							37	9									
05	13051	X	12722	-0-	-329	-0-	124	1	12570	3	N	25					113
							28	9									
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12055	3	33	9	N	30	2	8			141
07	12741	X	12313	-0-	-428	-0-	12284	3	29	9	N	26	1	8			166
08	12741	X	12278	-0-	-463	-0-	12253	3	25	9	N	23	169	1	1	8	19

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	294	1	8956	3	N	58					112
							64	9									
05	9796	X	8038	-0-	-1758	-0-	613	1	7357	3	N	62					174
							68	9									
06	9480	X	8083	-0-	-1397	-0-	8033	3	50	9	N	45	175	1			44
07	9796	X	8733	-0-	-1063	-0-	8677	3	56	9	N	51					95
08	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	9351	3	54	9	N	49					144

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167
04	8310	X	7278	-0-	-1032	-0-	7199	3	79	9	N	72	177	1			62
05	8587	X	7218	-0-	-1369	-0-	7150	3	68	9	N	62					124
06	8310	X	5700	-0-	-2610	-0-	5653	3	47	9	N	43	142	1			25
07	8122	X	6279	-0-	-1843	-0-	6224	3	55	9	N	50					75
08	7719	X	6332	-0-	-1387	-0-	6271	3	61	9	N	55					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	6931	-0-	-1284	-0-	376	1	6486	3	N	63					136
							69	9									
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	345	1	9045	3	N	61					197
							67	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6782	3	N	47	175	1			69
							52	9									
06	6720	X	5661	-0-	-1059	-0-	370	1	5245	3	N	42					111
							46	9									
07	9765	X	5439	-0-	-4326	-0-	383	1	5010	3	N	42					153
							46	9									
08	9765	X	5106	-0-	-4659	-0-	383	1	4636	3	N	79	173	1			59
							87	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
							31	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	163	1	5392	3	N	20	3	8			128
							22	9									
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	213	1	5360	3	N	17	1	8			144
							19	9									
06	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	5072	3	22	9	N	20	5	8			159
07	6386	X	4218	-0-	-2168	-0-	84	1	4117	3	N	15	2	8			172
							17	9									
08	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	62	1	5434	3	N	15	172	1	2	8	13
							17	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427	1	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
							274	9									
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	413	1	6934	3	N	194	175	1	17	8	168
							213	9									
05	7657	X	6376	-0-	-1281	-0-	338	1	5873	3	N	150	172	1	5	8	141
							165	9									
06	7410	X	5990	-0-	-1420	-0-	372	1	5386	3	N	211	174	1	37	8	141
							232	9									
07	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	366	1	6586	3	N	188	169	1	12	8	148
							207	9									
*08	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	406	1	7752	3	N	232	175	1	12	8	193
							255	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408	1	1885	3	N	63	46	8			93
							69	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	397	1	1993	3	N	40	18	8			115
							44	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	336	1	1936	3	N	33	5	8			143
							36	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	371	1	2053	3	N	57	36	8			164
							63	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	367	1	2188	3	N	30	12	8			182
							33	9									
*08	3100	N	3426	-0-	326	326	397	1	2994	3	N	32	175	1	12	8	27
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2229	-0-	-871	699	768	1	1393	3	N	62	56	8			48
							68	9									
04	1502	X	803	-0-	-699	-0-	775	1	28	9	N	25	21	8			52
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	561	1	818	3	N	19	7	8			64
							21	9									
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	795	1	134	3	N	44	41	8			67
							48	9									
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	801	1	214	3	N	20	15	8			72
							22	9									
*08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	742	1	22	3	N	48	14	8			106
							53	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	51	1	11507	3	N	37	10	8			65
							41	9									
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	23	1	11427	3	N	25	4	8			86
							28	9									
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	133	1	8930	3	N	21	1	8			106
							23	9									
06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	8	1	11130	3	N	26	7	8			125
							29	9									
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	35	1	10402	3	N	17	2	8			140
							19	9									
*08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	95	1	9623	3	N	15	2	8			153
							17	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	280	1	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
							197	9									
04	4590	X	3632	-0-	-958	-0-	275	1	3189	3	N	153	167	1	2	8	167
							168	9									
05	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	250	1	2479	3	N	157	168	1	1	8	155
							173	9									
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	305	1	2621	3	N	175	165	1	3	8	162
							193	9									
07	3906	X	3077	-0-	-829	-0-	330	1	2590	3	N	143	169	1	1	8	135
							157	9									
08	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	355	1	2478	3	N	203	170	1	1	8	167
							223	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
							120	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	325	1	4173	3	N	116	169	1	2	8	95
							128	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	264	1	3794	3	N	81	1	8			175
							89	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	288	1	4429	3	N	96	167	1	4	8	100
							106	9									
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4351	3	N	81	1	8			180
							89	9									
08	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	265	1	3447	3	N	95	172	1	1	8	102
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2662	3	31	9	N	28	175	1	3	8	27
05	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1898	3	25	9	N	23	1	8			49
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2755	3	28	9	N	25	4	8			70
07	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2573	3	31	9	N	28	2	8			96
08	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2765	3	32	9	N	29	2	8			123

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	718	1	123	9	N	112					135
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	737	1	249	9	N	226	174	1			187
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	578	1	134	9	N	122	171	1			138
07	1023	X	753	-0-	-270	-0-	629	1	124	9	N	113					251
08	1023	X	794	-0-	-229	-0-	629	1	165	9	N	150	347	1			54

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10146	3	79	9	N	72	178	1			74
05	11036	X	8803	-0-	-2233	-0-	8750	3	53	9	N	48					122
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10577	3	64	9	N	58					180
07	10788	X	10619	-0-	-169	-0-	10569	3	50	9	N	45					225
08	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	6564	3	75	9	N	68	174	1			119

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92
04	18060	X	16621	-0-	-1439	-0-	16567	3	54	9	N	49					141
05	18662	X	15722	-0-	-2940	-0-	15688	3	34	9	N	31					172
06	17310	X	16060	-0-	-1250	-0-	16032	3	28	9	N	25	163	1			34
07	17701	X	15165	-0-	-2536	-0-	15134	3	31	9	N	28					62
08	17701	X	14759	-0-	-2942	-0-	14729	3	30	9	N	27					89

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57
04	13860	X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25					82
05	14322	X	12348	-0-	-1974	-0-	12328	3	20	9	N	18					100
06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13945	3	22	9	N	20					120
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14063	3	20	9	N	18	84	1			54
08	13919	X	13290	-0-	-629	-0-	13272	3	18	9	N	16					70

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

03	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	1	8			124
04	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	6761	3	21	9	N	19	104	1			39
05	7502	X	6673	-0-	-829	-0-	6661	3	12	9	N	11					50
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7257	3	11	9	N	10					60
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7229	3	9	9	N	8					68
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6816	3	13	9	N	12					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	1	8			173
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7814	3	20	9	N	18	156	1			35
05	9207	X	8053	-0-	-1154	-0-	8042	3	11	9	N	10					45
06	8910	X	8352	-0-	-558	-0-	8337	3	15	9	N	14					59
07	9207	X	8247	-0-	-960	-0-	8230	3	17	9	N	15					74
08	8835	X	7904	-0-	-931	-0-	7891	3	13	9	N	12	71	1			15

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	2	8			161
04	9240	X	9177	-0-	-63	-0-	9075	3	102	9	N	93	76	1	1	8	177
05	9548	X	7098	-0-	-2450	-0-	7025	3	73	9	N	66	167	1			76
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8801	3	94	9	N	85	2	8			159
07	9486	X	8675	-0-	-811	-0-	8577	3	98	9	N	89	170	1	1	8	77
08	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	8550	3	97	9	N	88	104	1	1	8	60

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133
04	16500	X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45					178
05	17019	X	13380	-0-	-3639	-0-	13357	3	23	9	N	21	175	1			24
06	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15049	3	43	9	N	39	1	8			62
07	16802	X	15354	-0-	-1448	-0-	15311	3	43	9	N	39					101
08	16802	X	14791	-0-	-2011	-0-	14749	3	42	9	N	38	98	1			41

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	9									
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	176	1			46
							72	9									
05	11315	X	9832	-0-	-1483	-0-	9756	3	76	9	N	69					115
06	10950	X	9675	-0-	-1275	-0-	9621	3	54	9	N	49					164
07	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9823	3	133	9	N	121	173	1			112
08	9827	X	9464	-0-	-363	-0-	9395	3	69	9	N	63					175

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315	1	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
							158	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	269	1	5863	3	N	126	1	8			190
							139	9									
05	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	273	1	4547	3	N	98	171	1			117
							108	9									
06	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4549	3	145	9	N	132	164	1	1	8	84
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4849	3	107	9	N	97	169	1			12
08	5363	X	4587	-0-	-776	-0-	4490	3	97	9	N	88	70	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100
04	10800	X	9213	-0-	-1587	-0-	9192	3	21	9	N	19					119
05	10788	X	4818	-0-	-5970	-0-	4811	3	7	9	N	6					125
06	10200	X	7314	-0-	-2886	-0-	19	1	7284	3	N	10	1	8			134
							11	9									
07	10447	X	10131	-0-	-316	-0-	10118	3	13	9	N	12					146
08	10385	X	8978	-0-	-1407	-0-	8967	3	11	9	N	10					156

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125
04	9150	X	8394	-0-	-756	-0-	8364	3	30	9	N	27					152
05	9393	X	8564	-0-	-829	-0-	8550	3	14	9	N	13	147	1			18
06	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	8014	3	10	9	N	9	1	8			26
07	9207	X	7956	-0-	-1251	-0-	7939	3	17	9	N	15					41
08	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	8778	3	22	9	N	20					61

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27
04	10680	X	8034	-0-	-2646	-0-	8005	3	29	9	N	26					53
05	11036	X	9024	-0-	-2012	-0-	9000	3	24	9	N	22	31	1			44
06	10410	X	9170	-0-	-1240	-0-	9149	3	21	9	N	19	1	8			62
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9562	3	19	9	N	17					79
*08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9572	3	28	9	N	25	25	1			79

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90
04	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	11449	3	15	9	N	14					104
05	12586	X	10717	-0-	-1869	-0-	10710	3	7	9	N	6	99	1			11
06	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11716	3	12	9	N	11	1	8			21
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12184	3	8	9	N	7					28
*08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11975	3	9	9	N	8					36

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	583	1	4677	3	N	128	169	1	3	8	182
							141	9									
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	502	1	3724	3	N	154	164	1	1	8	171
							169	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5468	3	88	9	N	80	173	1	5	8	73
07	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3491	3	65	9	N	59	1	8			131
08	5580	X	986	-0-	-4594	-0-	933	3	53	9	N	48	145	1	1	8	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									
04	5310	X	4059	-0-	-1251	-0-	341	1	3662	3	N	51					105
							56	9									
05	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	367	1	352	3	N	13					118
							14	9									
06	4380	X	394	-0-	-3986	-0-	374	1	20	9	N	18					136
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	391	1	4397	3	N	78					214
							86	9									
08	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	394	1	3672	3	N	71	168	1			117
							78	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	9									
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	469	1	2792	3	N	43					151
							47	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	470	1	4092	3	N	51	1	8			201
							56	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	434	1	3794	3	N	36	167	1			70
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	440	1	3691	3	N	47					117
							52	9									
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	435	1	1609	3	N	30					147
							33	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166
04	10080	X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	175	1			13
05	10323	X	8885	-0-	-1438	-0-	8866	3	19	9	N	17					30
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9981	3	21	9	N	19					49
07	10106	X	9257	-0-	-849	-0-	9240	3	17	9	N	15					64
08	9920	X	9087	-0-	-833	-0-	9069	3	18	9	N	16					80

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21962	3	254	9	N	231	356	1			55
04	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	6	1	19704	3	N	157	180	1			32
							173	9									
05	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	19405	3	165	9	N	150					182
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18373	3	198	9	N	180	341	1			21
07	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18843	3	176	9	N	160					181
*08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	18555	3	140	9	N	127	180	1			128

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7245	3	29	9	N	26					111
05	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	7639	3	29	9	N	26					137
06	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	7208	3	29	9	N	26	1	8			162
07	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7370	3	24	9	N	22					184
08	7719	X	7043	-0-	-676	-0-	7022	3	21	9	N	19					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253
04	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25279	3	259	9	N	235	344	1			144
05	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23240	3	234	9	N	213	171	1			186
06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22864	3	261	9	N	237	358	1			65
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22641	3	222	9	N	202	177	1			90
*08	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21684	3	272	9	N	247	171	1			166

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93
04	11190	X	10580	-0-	-610	-0-	10457	3	123	9	N	112					205
05	10850	X	9642	-0-	-1208	-0-	9530	3	112	9	N	102	179	1			128
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10289	3	128	9	N	116	174	1			70
07	10943	X	10628	-0-	-315	-0-	10440	3	188	9	N	171	174	1			67
08	10943	X	10603	-0-	-340	-0-	10480	3	123	9	N	112					179

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	8566	3	40	9	N	36					95
05	10664	X	5861	-0-	-4803	-0-	28	1	5819	3	N	13					108
							14	9									
06	10260	X	6672	-0-	-3588	-0-	96	1	6561	3	N	14	87	1			35
							15	9									
07	10168	X	6275	-0-	-3893	-0-	99	1	6159	3	N	15					50
							17	9									
08	9300	X	6108	-0-	-3192	-0-	120	1	5977	3	N	10					60
							11	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
04	2370	X	445	-0-	-1925	-0-	445	1			N	-0-					93
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	1	3	9	N	3	1	8			95
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	1	2	9	N	2	92	1			5
07	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	1			N	-0-					5
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-					5

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32
04	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9557	3	86	9	N	78					110
05	10292	X	7863	-0-	-2429	-0-	7809	3	54	9	N	49					159
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9777	3	78	9	N	71	177	1	1	8	52
07	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	9681	3	79	9	N	72					124
08	9951	X	9553	-0-	-398	-0-	9480	3	73	9	N	66	170	1			20

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75
04	12420	X	10553	-0-	-1867	-0-	10519	3	34	9	N	31					106
05	12648	X	10111	-0-	-2537	-0-	10085	3	26	9	N	24	79	1			51
06	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	11359	3	28	9	N	25	1	8			75
07	12493	X	5960	-0-	-6533	-0-	5951	3	9	9	N	8					83
08	11284	X	10436	-0-	-848	-0-	10419	3	17	9	N	15					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40
04	10140	X	9850	-0-	-290	-0-	9830	3	20	9	N	18					58
05	10478	X	4454	-0-	-6024	-0-	49	1	4393	3	N	11					69
							12	9									
06	10140	X	8169	-0-	-1971	-0-	8146	3	23	9	N	21					90
07	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7956	3	9	9	N	8					98
08	10168	X	5196	-0-	-4972	-0-	23	1	5167	3	N	5					103
							6	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
							24	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	151	1	7490	3	N	23	10	1	1	8	135
							25	9									
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	75	1	7761	3	N	17	45	1			107
							19	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	91	1	8340	3	N	15	1	8			121
							17	9									
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	80	1	9252	3	N	22	63	1			80
							24	9									
*08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	71	1	7772	3	N	9					89
							10	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	5989	-0-	-2164	-0-	104	1	5857	3	N	25	2	8			133
							28	9									
04	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	92	1	3559	3	N	15					148
							17	9									
05	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	77	1	5014	3	N	20					168
							22	9									
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	97	1	6044	3	N	17	2	8			183
							19	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	83	1	6517	3	N	14	178	1	1	8	18
							15	9									
*08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	81	1	6228	3	N	15					33
							17	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39					219
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	1385	3	26	9	N	24	170	1			73
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1434	3	43	9	N	39					112
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1494	3	39	9	N	35					147
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	3	39	9	N	35	40	1			142

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12803	X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	37	1			51
05	13113	X	10720	-0-	-2393	-0-	10687	3	33	9	N	30					81
06	12690	X	11868	-0-	-822	-0-	11849	3	19	9	N	17	46	1			52
07	12989	X	10874	-0-	-2115	-0-	10863	3	11	9	N	10					62
08	11935	X	11360	-0-	-575	-0-	11345	3	15	9	N	14					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36
04	12480	X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	1	8			81
05	12896	X	9477	-0-	-3419	-0-	9442	3	35	9	N	32					113
06	12360	X	11089	-0-	-1271	-0-	11047	3	42	9	N	38	39	1	3	8	109
07	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11288	3	41	9	N	37	56	1	1	8	89
08	12462	X	11112	-0-	-1350	-0-	11071	3	41	9	N	37	56	1	1	8	69

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	169	1			131
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7439	3	149	9	N	135	176	1			90
06	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	7003	3	133	9	N	121					211
07	8122	X	7387	-0-	-735	-0-	7249	3	138	9	N	125	168	1			168
08	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7304	3	174	9	N	158	173	1			153

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12
04	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31					43
05	13268	X	11257	-0-	-2011	-0-	11243	3	14	9	N	13					56
06	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	12173	3	18	9	N	16	1	8			71
07	13268	X	12093	-0-	-1175	-0-	12084	3	9	9	N	8					79
08	12896	X	11766	-0-	-1130	-0-	11754	3	12	9	N	11					90

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	126	1	2	8	34
							21	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	388	1	2136	3	N	20	1	8			53
							22	9									
06	3000	N	3068	-0-	68	68	416	1	2622	3	N	27	3	8			77
							30	9									
07	3100	N	3122	-0-	22	90	407	1	2691	3	N	22	62	1	1	8	36
							24	9									
*08	3100	N	3107	-0-	7	97	387	1	2696	3	N	22	1	8			57
							24	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85	9	N	77					221
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	341	3	11	9	N	10					231
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	3	57	9	N	52	175	1			108
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	3	96	9	N	87					195
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	802	3	78	9	N	71	170	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28	9	N	25					190
05	11005	X	8556	-0-	-2449	-0-	8443	3	113	9	N	103	189	1			104
06	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9048	3	70	9	N	64					168
07	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	8978	3	23	9	N	21					189
08	9889	X	9646	-0-	-243	-0-	9635	3	11	9	N	10	176	1			23

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80	9	N	73	1	8			192
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	93	1	3601	3	N	64	173	1			83
							70	9									
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90	1	3521	3	N	71	2	8			152
							78	9									
07	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	88	1	3378	3	N	47	170	1	1	8	28
							52	9									
08	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	93	1	3418	3	N	52	1	8			79
							57	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5749	3	80	9	N	73	172	1	1	8	117
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	3	68	9	N	62					179
06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5696	3	51	9	N	46	166	1	1	8	58
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	5800	3	59	9	N	54					112
08	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5738	3	61	9	N	55					167

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121
04	8070	X	7726	-0-	-344	-0-	7698	3	28	9	N	25	2	8			144
05	8339	X	7770	-0-	-569	-0-	7741	3	29	9	N	26	1	8			169
06	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	7317	3	20	9	N	18	3	8			184
07	8246	X	7466	-0-	-780	-0-	7449	3	17	9	N	15	174	1	1	8	24
08	7998	X	7554	-0-	-444	-0-	7526	3	28	9	N	25	1	8			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
							40	9									
04	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	599	1	4215	3	N	17	2	8			70
							19	9									
05	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	607	1	4837	3	N	20	1	8			89
							22	9									
06	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	577	1	3502	3	N	14	4	8			99
							15	9									
07	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	738	1	4668	3	N	19	1	8			117
							21	9									
08	6107	X	4674	-0-	-1433	-0-	432	1	4218	3	N	22	1	8			138
							24	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	8034	-0-	-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101
04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9987	3	40	9	N	36					137
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11307	3	33	9	N	30					167
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12123	3	50	9	N	45	171	1	1	8	40
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12713	3	34	9	N	31					71
*08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12100	3	31	9	N	28	69	1			30

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
							122	9									
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	410	1	4258	3	N	104	161	1	4	8	46
							114	9									
05	5115	X	4006	-0-	-1109	-0-	372	1	3570	3	N	58	1	8			103
							64	9									
06	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	437	1	3945	3	N	88	169	1	7	8	15
							97	9									
07	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	462	1	3705	3	N	81	2	8			94
							89	9									
08	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	459	1	3759	3	N	84	2	8			176
							92	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85
04	2100	X	1856	-0-	-244	-0-	1839	3	17	9	N	15					100
05	2046	X	1746	-0-	-300	-0-	1721	3	25	9	N	23					123
06	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1797	3	19	9	N	17					140
07	2046	X	685	-0-	-1361	-0-	681	3	4	9	N	4	113	1			31
08	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	1413	3	11	9	N	10					41

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	372	1	17	3	N	10					167
							11	9									
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	251	1	17	9	N	15					182
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	416	1	26	9	N	24	177	1			29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	1	3	9	N	3					32
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	7640	3	21	9	N	19	73	1			24
05	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7159	3	11	9	N	10					34
06	8730	X	7544	-0-	-1186	-0-	7538	3	6	9	N	5					39
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8790	3	20	9	N	18					57
*08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8483	3	20	9	N	18					75

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	101	172	1	1	8	109
							111	9									
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	53	1	2605	3	N	72	173	1			8
							79	9									
06	3960	X	2065	-0-	-1895	-0-	1	1	2011	3	N	48	1	8			55
							53	9									
07	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3415	3	121	9	N	110	1	8			164
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	3909	3	128	9	N	116	169	1	1	8	110

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
							231	9									
04	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	39	1	4349	3	N	152	171	1	1	8	181
							167	9									
05	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	22	1	4082	3	N	45	170	1			56
							50	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	5	1	4243	3	N	161	170	1	1	8	46
							177	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4733	3	157	9	N	143	1	8			188
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4871	3	210	9	N	191	176	1	1	8	202

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145
04	3599	X	726	-0-	-2873	-0-	698	3	28	9	N	25					170
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	733	3	26	9	N	24					194
06	1050	X	748	-0-	-302	-0-	745	3	3	9	N	3					197
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2608	3	34	9	N	31	169	1			59
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27					86

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33
04	7110	X	6129	-0-	-981	-0-	6095	3	34	9	N	31					64
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6333	3	51	9	N	46					110
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5624	3	37	9	N	34					144
07	6324	X	3594	-0-	-2730	-0-	3577	3	17	9	N	15					159
08	6386	X	3066	-0-	-3320	-0-	3056	3	10	9	N	9					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401	1	4163	3	N	43					92
							47	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	397	1	3787	3	N	51					143
							56	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	527	1	4440	3	N	46					189
							51	9									
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	4371	3	N	45	170	1			64
							50	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	537	1	4299	3	N	38					102
							42	9									
08	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	378	1	3849	3	N	39					141
							43	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10714	3	3	9	N	3	3	8			172
04	11100	X	10862	-0-	-238	-0-	10861	3	1	9	N	1	1	8			172
05	11470	X	11176	-0-	-294	-0-	11176	3			N	-0-					172
06	11100	X	10618	-0-	-482	-0-	10616	3	2	9	N	2	2	8			172
07	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10734	3	1	9	N	1	1	8			172
08	11253	X	10371	-0-	-882	-0-	10364	3	7	9	N	6	1	8			177

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54
04	9240	X	9117	-0-	-123	-0-	9099	3	18	9	N	16	2	8			68
05	9548	X	7980	-0-	-1568	-0-	7967	3	13	9	N	12	1	8			79
06	9240	X	8654	-0-	-586	-0-	8633	3	21	9	N	19	5	8			93
07	9548	X	7967	-0-	-1581	-0-	7949	3	18	9	N	16	1	8			108
08	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	8441	3	17	9	N	15	2	8			121

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	3	14	9	N	13					105
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3514	3	12	9	N	11	78	1			38
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3549	3	12	9	N	11					49
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3423	3	11	9	N	10					59
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3515	3	9	9	N	8					67
08	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	3497	3	11	9	N	10					77

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	310	1	5188	3	N	63	172	1			64
							69	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	297	1	5202	3	N	60					124
							66	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	240	1	5665	3	N	45					169
							50	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	19	1	5980	3	N	42	169	1			42
							46	9									
07	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5044	3	34	9	N	31					73
08	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-	86	1	4544	3	N	27					100
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241 196	1 9	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
04	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	48 136	1 9	3897	3	N	124	175	1	1	8	127
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	248 151	1 9	4204	3	N	137					264
06	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	240 133	1 9	3961	3	N	121	172	1	1	8	212
07	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	245 151	1 9	4115	3	N	137	166	1	1	8	182
08	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	241 143	1 9	4006	3	N	130	169	1			143

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130
04	5700	X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8			221
05	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	5345	3	96	9	N	87	169	1			139
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	4874	3	73	9	N	66	1	8			204
07	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4824	3	79	9	N	72	167	1			109
08	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4878	3	86	9	N	78					187

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71
04	3000	N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8					79
05	3100	N	5344	-0-	2244	4392	5337	3	7	9	N	6					85
06	9686	X	5294	-0-	-4392	-0-	5286	3	8	9	N	7					92
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5920	3	10	9	N	9					101
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6068	3	10	9	N	9					110

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	232 63	1 9	5172	3	N	57					199
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	223 58	1 9	5034	3	N	53	176	1			76
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	245 62	1 9	5188	3	N	56					132
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	220 62	1 9	5295	3	N	56					188
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	253 57	1 9	4984	3	N	52	175	1			65
08	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	306 63	1 9	4494	3	N	57					122

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	388 81	1 9	6253	3	N	74					111
04	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	366 68	1 9	5730	3	N	62					173
05	6851	X	6233	-0-	-618	-0-	345 76	1 9	5812	3	N	69	169	1	1	8	72
06	6630	X	5720	-0-	-910	-0-	363 66	1 9	5291	3	N	60					132
07	6851	X	6424	-0-	-427	-0-	366 75	1 9	5983	3	N	68	170	1			30
*08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	311 81	1 9	6827	3	N	74					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82
04	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11485	3	76	9	N	69	1	8			150
05	12431	X	9259	-0-	-3172	-0-	9185	3	74	9	N	67					217
06	11940	X	9981	-0-	-1959	-0-	9902	3	79	9	N	72	170	1	2	8	117
07	12338	X	10746	-0-	-1592	-0-	10656	3	90	9	N	82	1	8			198
08	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10652	3	68	9	N	62	163	1	1	8	96

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					84
05	1147	X	412	-0-	-735	-0-	401	1	11	9	N	10	1	8			93
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	454	1	1386	3	N	63	7	8			149
							69	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	446	1	1935	3	N	67	167	1	2	8	47
							74	9									
*08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	490	1	1421	3	N	64	66	1	2	8	43
							70	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
04	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	810	1	3136	3	N	150	159	1			152
							165	9									
05	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	382	1	4120	3	N	172	163	1			161
							189	9									
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	306	1	3654	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
07	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	340	1	3432	3	N	145	168	1			138
							160	9									
08	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	347	1	3753	3	N	162	172	1			128
							178	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41
04	9330	X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128					169
05	9641	X	7596	-0-	-2045	-0-	7471	3	125	9	N	114	169	1			114
06	9330	X	7129	-0-	-2201	-0-	6980	3	149	9	N	135	170	1			79
07	8804	X	6852	-0-	-1952	-0-	6707	3	145	9	N	132	172	1			39
08	8184	X	6750	-0-	-1434	-0-	6640	3	110	9	N	100					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8			156
04	10020	X	8190	-0-	-1830	-0-	8183	3	7	9	N	6	1	8			161
05	10292	X	8837	-0-	-1455	-0-	8824	3	13	9	N	12					173
06	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	8319	3	11	9	N	10	1	8			182
07	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9014	3	4	9	N	4	1	8			185
*08	9393	X	6881	-0-	-2512	-0-	6880	3	1	9	N	1	171	1	1	8	14

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8			24
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7954	3	8	9	N	7	1	8			30
05	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8066	3	14	9	N	13					43
06	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7703	3	8	9	N	7	2	8			48
07	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7453	3	6	9	N	5	1	8			52
08	8215	X	7837	-0-	-378	-0-	7831	3	6	9	N	5	1	8			56

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

03	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39
04	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6509	3	40	9	N	36					75
05	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	7205	3	24	9	N	22					97
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27					124
07	6913	X	6289	-0-	-624	-0-	6257	3	32	9	N	29					153
08	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6318	3	25	9	N	23	174	1			2

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79
04	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17					96
05	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	7526	3	28	9	N	25					121
06	7770	X	7140	-0-	-630	-0-	7107	3	33	9	N	30	1	8			150
07	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7308	3	22	9	N	20					170
08	7750	X	7042	-0-	-708	-0-	7028	3	14	9	N	13					183

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40					101
							44	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	65	1	10008	3	N	39					140
							43	9									
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9785	3	36	9	N	33					173
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10055	3	46	9	N	42	172	1			43
08	10106	X	7561	-0-	-2545	-0-	7529	3	32	9	N	29					72

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147
04	8490	X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42					189
05	8773	X	6873	-0-	-1900	-0-	6848	3	25	9	N	23					212
06	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	6517	3	69	9	N	63	174	1			101
07	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	6665	3	52	9	N	47					148
08	7409	X	6282	-0-	-1127	-0-	6231	3	51	9	N	46					194

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31					194
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10671	3	15	9	N	14	176	1			32
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	N	17					49
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10758	3	36	9	N	33					82
*08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10512	3	39	9	N	35					117

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157
04	5190	X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57					214
05	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3483	3	85	9	N	77	173	1			118
06	5250	X	3645	-0-	-1605	-0-	3556	3	89	9	N	81					199
07	5425	X	4156	-0-	-1269	-0-	4064	3	92	9	N	84	173	1			110
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4321	3	110	9	N	100	173	1			37

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75
05	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	5491	3	56	9	N	51					126
06	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4877	3	39	9	N	35					161
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	3	35	9	N	32					193
08	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4712	3	33	9	N	30	174	1			49

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	884	1	68	9	N	62	1	8			174
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	868	1	28	9	N	25	172	1			27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	891	1	70	9	N	64					91
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	864	1	89	9	N	81					172

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	774	3	66	9	N	60	163	1			32
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	3	59	9	N	54					86
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	837	3	57	9	N	52					138
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66	172	1			32

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8804	3	20	9	N	18					130
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	8839	3	12	9	N	11					141
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10518	3	15	9	N	14					155
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10936	3	13	9	N	12					167
08	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	9116	3	8	9	N	7	157	1			17

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117
04	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8365	3	19	9	N	17					134
05	10633	X	9316	-0-	-1317	-0-	9301	3	15	9	N	14					148
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11355	3	14	9	N	13					161
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11957	3	14	9	N	13					174
*08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13278	3	9	9	N	8	155	1			27

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271
04	17130	X	15553	-0-	-1577	-0-	15241	3	312	9	N	284	488	1			67
05	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	16343	3	278	9	N	253	174	1			146
06	16920	X	14339	-0-	-2581	-0-	14036	3	303	9	N	275	346	1			75
07	17484	X	14730	-0-	-2754	-0-	14452	3	278	9	N	253	96	1			232
08	16616	X	14025	-0-	-2591	-0-	13762	3	263	9	N	239	344	1			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	44	1	115	3	N	38					96
							42	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	N	29					125
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	263	3	48	9	N	44					169
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	390	3	32	9	N	29					198
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	231	3	40	9	N	36	164	1			70

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186
04	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	7179	3	29	9	N	26	173	1			39
05	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	7728	3	15	9	N	14					53
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7439	3	22	9	N	20					73
07	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	7466	3	23	9	N	21					94
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	6705	3	15	9	N	14					108

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5365	3	N	93	174	1	1	8	111
							102	9									
05	5859	X	5176	-0-	-683	-0-	319	1	4750	3	N	97	169	1			39
							107	9									
06	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	392	1	4716	3	N	86	1	8			124
							95	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	423	1	5739	3	N	98	178	1			44
							108	9									
*08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	367	1	6784	3	N	97					141
							107	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									
04	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	438	1	802	3	N	43					196
							47	9									
05	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	384	1	1174	3	N	51	177	1			70
							56	9									
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	387	1	1478	3	N	50	2	8			118
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	414	1	1926	3	N	58	1	8			175
							64	9									
*08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	470	1	1587	3	N	52	175	1			52
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									
04	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	88	1	6278	3	N	63					173
							69	9									
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	93	1	6726	3	N	58	173	1			58
							64	9									
06	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	74	1	5894	3	N	42					100
							46	9									
07	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	90	1	6033	3	N	60					160
							66	9									
08	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	69	1	6363	3	N	81	171	1			70
							89	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9206	3	169	9	N	154	176	1			136
05	9765	X	9705	-0-	-60	-0-	9508	3	197	9	N	179	173	1			142
06	9450	X	8923	-0-	-527	-0-	8769	3	154	9	N	140	176	1			106
07	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9139	3	182	9	N	165	173	1			98
08	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	9164	3	190	9	N	173	174	1			97

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									
04	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	266	1	5060	3	N	38	177	1			66
							42	9									
05	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	283	1	5224	3	N	96					162
							106	9									
06	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	275	1	5063	3	N	35					197
							39	9									
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	287	1	5115	3	N	36	179	1			54
							40	9									
08	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	284	1	4610	3	N	33					87
							36	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533	1	6004	3	N	196	355	1			78
							216	9									
04	9630	X	7098	-0-	-2532	-0-	519	1	6377	3	N	184					262
							202	9									
05	7595	X	6412	-0-	-1183	-0-	549	1	5666	3	N	179	346	1			95
							197	9									
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537	1	6356	3	N	152	166	1			81
							167	9									
07	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	531	1	6305	3	N	138					219
							152	9									
*08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	459	1	8878	3	N	184	171	1			232
							202	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366 186	1 9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	340 213	1 9	2682	3	N	194	158	1	2	8	128
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	389 237	1 9	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328 221	1 9	4089	3	N	201	323	1	4	8	49
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	336 223	1 9	3665	3	N	203	172	1	2	8	78
08	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	338 223	1 9	2723	3	N	203	154	1	1	8	126

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40	9	N	36	2	8			118
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	649	3	9	9	N	8					126
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					129
07	1953	N	801	-0-	-1152	-0-	173	1	603	3	N	23	1	8			151
							25	9									
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	3	40	9	N	36	153	1	2	8	32

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	585	1	1402	3	N	111	166	1			100
							122	9									
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	548	1	830	3	N	117					217
							129	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	539	1	2561	3	N	175	174	1			218
							193	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	536	1	2646	3	N	115	170	1			163
							127	9									
*08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	441	1	7482	3	N	204	169	1			198
							224	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205	9	N	186	344	1			81
05	10819	X	10049	-0-	-770	-0-	9850	3	199	9	N	181	177	1			85
06	10050	X	9858	-0-	-192	-0-	9664	3	194	9	N	176	162	1			99
07	10106	X	9704	-0-	-402	-0-	9544	3	160	9	N	145	163	1			81
*08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10286	3	186	9	N	169	177	1			73

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85
04	9210	X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30	9	N	27					112
05	9517	X	7728	-0-	-1789	-0-	7707	3	21	9	N	19	118	1			13
06	8940	X	5288	-0-	-3652	-0-	5278	3	10	9	N	9					22
07	9238	X	3606	-0-	-5632	-0-	380	1	3218	3	N	7					29
							8	9									
08	9114	X	6457	-0-	-2657	-0-	6446	3	11	9	N	10					39

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82
04	11400	X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22					104
05	11315	X	1238	-0-	-10077	-0-	1238	3			N	-0-					104
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					104
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					104
08	10106	X	7286	-0-	-2820	-0-	277	1	6995	3	N	13					117
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	9									
04	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	166	1			137
							147	9									
05	1581	X	700	-0-	-881	-0-	572	1	128	9	N	116	170	1			83
06	3870	X	663	-0-	-3207	-0-	552	1	111	9	N	101					184
07	3999	X	953	-0-	-3046	-0-	581	1	274	3	N	89	167	1			106
							98	9									
*08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	560	1	8281	3	N	209	173	1			142
							230	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51
04	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-					51
05	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	1412	3	1	9	N	1					52
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9	1	8			60
07	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	173	1	1097	3	N	2					62
							2	9									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									
04	8940	X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	160	1	6	8	95
							177	9									
05	9238	X	6697	-0-	-2541	-0-	497	1	6060	3	N	127	166	1	2	8	54
							140	9									
06	8940	X	7180	-0-	-1760	-0-	542	1	6461	3	N	161	159	1	12	8	44
							177	9									
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	562	1	6293	3	N	158	156	1	4	8	42
							174	9									
08	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	561	1	6134	3	N	155	158	1	4	8	35
							171	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	2	8			152
							94	9									
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	3	N	88	1	8			239
							97	9									
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4341	3	87	9	N	79	165	1	5	8	148
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4800	3	84	9	N	76	167	1	2	8	55
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4466	3	112	9	N	102	1	8			156

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8795	3	74	9	N	67					208
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9287	3	165	9	N	150	175	1			183
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8798	3	112	9	N	102	174	1			111
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8739	3	83	9	N	75					186
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8631	3	73	9	N	66	168	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7993	3	129	9	N	117	176	1			114
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7727	3	91	9	N	83	177	1			20
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	63	1	7364	3	N	81					101
							89	9									
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	22	1	8063	3	N	85	171	1			15
							94	9									
08	8401	X	7940	-0-	-461	-0-	54	1	7796	3	N	82					97
							90	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189
04	14040	X	12789	-0-	-1251	-0-	12680	3	109	9	N	99	171	1			117
05	14508	X	11631	-0-	-2877	-0-	11567	3	64	9	N	58	175	1			-0-
06	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	12238	3	72	9	N	65	1	8			64
07	14043	X	12641	-0-	-1402	-0-	12558	3	83	9	N	75					139
08	13609	X	12641	-0-	-968	-0-	12563	3	78	9	N	71	173	1			37

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	870	1	2508	3	N	20					32
							22	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	769	1	2764	3	N	10					42
							11	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	803	1	2398	3	N	13					55
							14	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	868	1	2270	3	N	12					67
							13	9									
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	845	1	2308	3	N	10					77
							11	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5118	3	98	9	N	89	1	8			200
05	5735	X	5107	-0-	-628	-0-	5016	3	91	9	N	83	178	1			105
06	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	4616	3	73	9	N	66	2	8			169
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4893	3	84	9	N	76	174	1	1	8	70
08	5580	X	3796	-0-	-1784	-0-	3754	3	42	9	N	38					108

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88
04	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2128	3	85	9	N	77					165
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3425	3	102	9	N	93	172	1			86
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3347	3	73	9	N	66	1	8			151
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3403	3	66	9	N	60	179	1			32
08	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3399	3	65	9	N	59					91

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1			102
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2209	3	105	9	N	95	162	1			35
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2396	3	166	9	N	151	163	1			23
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1993	3	109	9	N	99					122
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2363	3	191	9	N	174	164	1			132

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	985	-0-	-2115	54180	953	3	32	9	N	29	1	8			87
04	3000	N	974	-0-	-2026	52154	930	3	44	9	N	40					127
05	3100	N	892	-0-	-2208	49946	883	3	9	9	N	8					135
06	3000	N	943	-0-	-2057	47889	900	3	43	9	N	39	162	1			12
07	3100	N	1014	-0-	-2086	45803	953	3	61	9	N	55					67
*08	3100	N	1030	-0-	-2070	43733	1015	3	15	9	N	14					81

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									
04	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	3			N	-0-					162
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	660	3	4	9	N	4					166
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9	165	1			10
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					15
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	580	3	14	9	N	13					28

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-	111	1			98
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					103
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	991	3	19	9	N	17					120
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					120
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
08	1023	N	154	-0-	-869	-0-	154	3			N	-0-					9

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1656	3	167	9	N	152	161	1	2	8	147
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1695	3	147	9	N	134	161	1	1	8	119
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2001	3	180	9	N	164	166	1	5	8	112
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1927	3	158	9	N	144	160	1	2	8	94
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1858	3	183	9	N	166	169	1	2	8	89

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1594	3	N	114	169	1	2	8	119
							125	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	373	1	1370	3	N	79	162	1	1	8	35
							87	9									
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	365	1	1176	3	N	65					100
							72	9									
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	388	1	1357	3	N	70	162	1	1	8	7
							77	9									
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	391	1	1288	3	N	79					86
							87	9									
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	415	1	1224	3	N	77					163
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	477	1	2548	3	N	171	163	1	6	8	161
							188	9									
04	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	460	1	2557	3	N	146	165	1	2	8	140
							161	9									
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	370	1	2604	3	N	127	161	1	1	8	105
							140	9									
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	422	1	2566	3	N	163	170	1	6	8	92
							179	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	437	1	2683	3	N	158	154	1	2	8	94
							174	9									
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	440	1	2584	3	N	176	161	1	2	8	107
							194	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	203	1	2786	3	N	8	1	8			50
							9	9									
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	197	1	2828	3	N	12					62
							13	9									
05	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	186	1	2617	3	N	7					69
							8	9									
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	171	1	3177	3	N	12	1	8			80
							13	9									
07	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	176	1	3129	3	N	12					92
							13	9									
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	181	1	2735	3	N	20	96	1			16
							22	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161
04	10800	X	10155	-0-	-645	-0-	10127	3	28	9	N	25					186
05	11160	X	9790	-0-	-1370	-0-	9769	3	21	9	N	19	182	1			23
06	10800	X	10576	-0-	-224	-0-	10548	3	28	9	N	25					48
07	11098	X	10030	-0-	-1068	-0-	10001	3	29	9	N	26					74
08	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	10467	3	40	9	N	36					110

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202
04	11670	X	10901	-0-	-769	-0-	10861	3	40	9	N	36	175	1			63
05	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	8	1	8724	3	N	14					77
							15	9									
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11177	3	25	9	N	23					100
07	11501	X	11372	-0-	-129	-0-	11341	3	31	9	N	28					128
08	11501	X	10877	-0-	-624	-0-	10849	3	28	9	N	25					153

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362	1	5900	3	N	132	1	8			249
							145	9									
04	6870	X	5995	-0-	-875	-0-	346	1	5539	3	N	100	165	1			184
							110	9									
05	7099	X	3893	-0-	-3206	-0-	259	1	3575	3	N	54	168	1			70
							59	9									
06	6210	X	4267	-0-	-1943	-0-	300	1	3902	3	N	59					129
							65	9									
07	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	342	1	4685	3	N	68					197
							75	9									
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	357	1	4669	3	N	68	172	1	1	8	92
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									
04	3000	N	4907	-0-	1907	2913	4799	3	108	9	N	98	167	1	1	8	104
05	3100	N	4153	-0-	1053	3966	34	1	4034	3	N	77					181
							85	9									
06	6058	X	2092	-0-	-3966	-0-	73	1	1990	3	N	26	171	1	1	8	35
							29	9									
07	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	268	1	2601	3	N	102	1	8			136
							112	9									
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3509	3	N	69	1	8			204
							76	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66					163
05	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	8681	3	53	9	N	48	158	1			53
06	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8591	3	55	9	N	50					103
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9499	3	67	9	N	61	142	1			22
08	9300	X	9218	-0-	-82	-0-	9154	3	64	9	N	58					80

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643	1	3388	3	N	209	330	1	3	8	161
							230	9									
04	5100	X	3971	-0-	-1129	-0-	621	1	3146	3	N	185	165	1			181
							204	9									
05	5270	X	2867	-0-	-2403	-0-	676	1	2029	3	N	147	170	1			158
							162	9									
06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624	1	3554	3	N	167	170	1			155
							184	9									
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	643	1	3443	3	N	174	172	1			157
							191	9									
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	642	1	3139	3	N	164	167	1	2	8	152
							180	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158
04	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	4944	3	74	9	N	67	1	8			224
05	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5033	3	55	9	N	50	174	1			100
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	5106	3	67	9	N	61	2	8			159
07	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5308	3	64	9	N	58	176	1	1	8	40
08	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5075	3	73	9	N	66	1	8			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127
04	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	10675	3	48	9	N	44	142	1			29
05	11935	X	9660	-0-	-2275	-0-	9637	3	23	9	N	21					50
06	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10448	3	32	9	N	29					79
07	11935	X	10344	-0-	-1591	-0-	10325	8	19	9	N	17					96
08	11749	X	10616	-0-	-1133	-0-	10588	3	28	9	N	25	91	1			30

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479	1	10	3	N	140	167	1	2	8	3
							154	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	435	1	853	3	N	150	1	8			152
							165	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	472	1	1063	3	N	140	160	1			132
							154	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	422	1	874	3	N	112	165	1	2	8	77
							123	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	414	1	1016	3	N	108	161	1	1	8	23
							119	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	422	1	898	3	N	138	1	8			160
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	600	1	4173	2	N	82	71	1	2	8	144
							90	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	602	1	4008	2	N	78	110	1	1	8	111
							86	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	599	1	3935	2	N	79	95	1	3	8	92
							87	9									
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	617	1	3475	2	N	74	81	1	1	8	84
							81	9									
08	5022	X	3001	-0-	-2021	-0-	620	1	2298	2	N	75	118	1	1	8	40
							83	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	9									
04	8520	X	6881	-0-	-1639	-0-	233	1	6473	3	N	159	164	1	4	8	35
							175	9									
05	7843	X	6718	-0-	-1125	-0-	246	1	6350	3	N	111	1	8			145
							122	9									
06	7590	X	6784	-0-	-806	-0-	6668	3	116	9	N	105	163	1	7	8	80
07	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	7143	3	157	9	N	143	151	1	3	8	69
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6191	3	160	9	N	145	160	1	2	8	52

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320	1	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
							209	9									
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	295	1	7401	3	N	157	164	1	8	8	71
							173	9									
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	348	1	7652	3	N	159	160	1	3	8	67
							175	9									
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7768	3	180	9	N	164	169	1	14	8	48
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115	5	8			158
*08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8073	3	142	9	N	129	156	1	5	8	126

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10911	3	72	9	N	65	1	8			130
05	11222	X	8005	-0-	-3217	-0-	49	1	7919	3	N	34					164
							37	9									
06	10860	X	10831	-0-	-29	-0-	10774	3	57	9	N	52	1	8			215
07	11222	X	11037	-0-	-185	-0-	10979	3	58	9	N	53	170	1			98
08	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10841	3	62	9	N	56					154

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168
04	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	5631	3	7	9	N	6					174
05	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5669	3	10	9	N	9					183
06	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	5947	3	8	9	N	7					190
07	6386	X	6384	-0-	-2	-0-	6382	3	2	9	N	2					192
*08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	3	3	9	N	3	165	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1			33
04	12630	X	12117	-0-	-513	-0-	12047	3	70	9	N	64					97
05	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	12715	3	72	9	N	65					162
06	12600	X	12278	-0-	-322	-0-	12212	3	66	9	N	60	174	1			48
07	13020	X	12188	-0-	-832	-0-	12123	3	65	9	N	59					107
08	12834	X	11549	-0-	-1285	-0-	11488	3	61	9	N	55					162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8			150
04	6150	X	5940	-0-	-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8			181
05	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	5888	3	28	9	N	25	169	1			37
06	6150	X	5523	-0-	-627	-0-	5495	3	28	9	N	25	1	8			61
07	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5396	3	22	9	N	20					81
08	6138	X	5440	-0-	-698	-0-	5416	3	24	9	N	22					103

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8			164
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8			186
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4213	3	23	9	N	21	173	1			34
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4144	3	29	9	N	26	2	8			58
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	N	23	1	8			80
*08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4464	3	23	9	N	21					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
							92	9									
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	53	1	3894	3	N	76	1	8			137
							84	9									
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	83	1	4198	3	N	91	174	1			54
							100	9									
06	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	81	1	3883	3	N	72	2	8			124
							79	9									
07	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	81	1	3314	3	N	56	1	8			179
							62	9									
08	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	68	1	2892	3	N	44	170	1	1	8	52
							48	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129
04	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	4407	3	12	9	N	11	119	1	1	8	20
05	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4457	3	11	9	N	10					30
06	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4421	3	13	9	N	12	1	8			41
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4709	3	12	9	N	11	1	8			51
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4736	3	12	9	N	11					62

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
							143	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	72	1	8			170
							79	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	N	91	173	1			88
							100	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3768	3	N	85	1	8			172
							94	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	132	1	3839	3	N	56	164	1			64
							62	9									
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	149	1	4095	3	N	71					135
							78	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9811	3	186	9	N	169	169	1			271
05	11284	X	9914	-0-	-1370	-0-	9753	3	161	9	N	146	164	1			253
06	10890	X	10211	-0-	-679	-0-	9999	3	212	9	N	193	339	1			107
07	11067	X	9545	-0-	-1522	-0-	9372	3	173	9	N	157	175	1			89
08	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	9634	3	200	9	N	182	176	1	1	8	94

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1	8	10
							63	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	600	1	1576	3	N	57					67
							63	9									
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2345	3	N	47					114
							52	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3046	3	65	9	N	59	1	8			172
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3037	3	53	9	N	48	178	1			42
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	3	50	9	N	45					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62					164
05	12679	X	10062	-0-	-2617	-0-	10006	3	56	9	N	51	176	1			39
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10880	3	69	9	N	63					102
07	12679	X	10982	-0-	-1697	-0-	10923	3	59	9	N	54					156
08	12524	X	10711	-0-	-1813	-0-	10650	3	61	9	N	55					211

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3731	3	30	9	N	27					77
05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3469	3	25	9	N	23					100
06	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3266	3	21	9	N	19					119
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3259	3	14	9	N	13					132
08	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3197	3	21	9	N	19					151

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1			108
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8344	3	123	9	N	112					220
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8218	3	171	9	N	155	177	1			198
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8585	3	109	9	N	99	174	1			123
*08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8536	3	105	9	N	95					218

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37					102
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3364	3	55	9	N	50					152
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3208	3	62	9	N	56	167	1			41
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3347	3	41	9	N	37					78
08	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3360	3	29	9	N	26					104

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132					199
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6531	3	121	9	N	110	170	1			139
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6443	3	124	9	N	113	164	1	1	8	87
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	6634	3	120	9	N	109	166	1			30
08	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6459	3	119	9	N	108	84	1			54

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115
04	17310	X	16890	-0-	-420	-0-	16880	3	10	9	N	9					124
05	18631	X	15903	-0-	-2728	-0-	15894	3	9	9	N	8					132
06	18030	X	16713	-0-	-1317	-0-	16700	3	13	9	N	12					144
07	18631	X	17150	-0-	-1481	-0-	17137	3	13	9	N	12					156
08	17949	X	16961	-0-	-988	-0-	16948	3	13	9	N	12					168

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									
04	2550	X	909	-0-	-1641	-0-	537	1	370	3	N	2					77
							2	9									
05	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2143	3	4	9	N	4					81
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	1	8			111
07	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	1889	3	8	9	N	7					118
*08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3705	3	26	9	N	24					142

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490	1	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
							132	9									
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	353	1	2988	3	N	112	169	1	2	8	114
							123	9									
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	373	1	2107	3	N	127	174	1			67
							140	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	398	1	2809	3	N	149	170	1	2	8	44
							164	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	474	1	3061	3	N	136	175	1			5
							150	9									
08	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	375	1	2437	3	N	107					112
							118	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313	1	4381	3	N	91	2	8			252
							100	9									
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	131	1	6326	3	N	109	173	1	1	8	187
							120	9									
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5	1	6555	3	N	92	173	1			106
							101	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7333	3	124	9	N	113	176	1	1	8	42
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7583	3	101	9	N	92					134
*08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	23	1	7113	3	N	89	178	1			45
							98	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12258	3	135	9	N	123	170	1	1	8	89
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	96	1	8938	3	N	56					145
							62	9									
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10485	3	119	9	N	108	174	1	2	8	77
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10503	3	162	9	N	147	168	1	1	8	55
*08	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10618	3	157	9	N	143	167	1	1	8	30

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71
04	11670	X	8280	-0-	-3390	-0-	8259	3	21	9	N	19					90
05	11935	X	10614	-0-	-1321	-0-	10594	3	20	9	N	18					108
06	11310	X	10384	-0-	-926	-0-	10338	3	46	9	N	42					150
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11624	3	51	9	N	46	174	1			22
*08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11082	3	31	9	N	28					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5123	3	N	127	174	1	2	8	71
							140	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	284	1	4546	3	N	101					172
							111	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	154	1	5738	3	N	133	173	1	1	8	131
							146	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	267	1	3949	3	N	54	178	1			7
							59	9									
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	404	1	4052	3	N	87					94
							96	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523	1	5373	3	N	5					142
							6	9									
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	488	1	5300	3	N	13					155
							14	9									
05	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	466	1	5566	3	N	37					192
							41	9									
06	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	379	1	5519	3	N	29	183	1			38
							32	9									
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	318	1	5810	3	N	27					65
							30	9									
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	N	27					92
							30	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8			52
04	8970	X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17					69
05	8928	X	7019	-0-	-1909	-0-	6990	3	29	9	N	26					95
06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	8104	3	24	9	N	22					117
07	8928	X	7918	-0-	-1010	-0-	7907	3	11	9	N	10					127
08	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	7853	3	8	9	N	7					134

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50
04	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10					60
05	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5830	3	11	9	N	10					70
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6022	3	8	9	N	7					77
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6075	3	8	9	N	7					84
*08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6122	3	7	9	N	6					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79
04	8190	X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17					96
05	8463	X	6108	-0-	-2355	-0-	6097	3	11	9	N	10					106
06	8130	X	7155	-0-	-975	-0-	7146	3	9	9	N	8					114
07	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	7683	3	15	9	N	14					128
08	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7246	3	9	9	N	8					136

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20					112
							22	9									
04	10958	X	1325	-0-	-9633	-0-	591	1	716	3	N	16					128
							18	9									
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	513	1	219	3	N	12					140
							13	9									
06	4050	X	1023	-0-	-3027	-0-	1008	3	15	9	N	14					154
07	4185	X	1430	-0-	-2755	-0-	620	1	793	3	N	15					169
							17	9									
08	4185	X	610	-0-	-3575	-0-	604	1	6	9	N	5					174

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1			195
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9218	3	58	9	N	53	172	1			76
05	9672	X	9393	-0-	-279	-0-	9281	3	112	9	N	102					178
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10197	3	48	9	N	44	175	1			47
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10136	3	43	9	N	39					86
*08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11031	3	45	9	N	41					127

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	312	1	4455	3	N	58	5	8			151
							64	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	156	1	5582	3	N	62	2	8			211
							68	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	248	1	4858	3	N	17	175	1			53
							19	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	332	1	5146	3	N	46	3	8			96
							51	9									
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	360	1	5092	3	N	40	1	8			135
							44	9									
*08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	332	1	6063	3	N	41	1	8			175
							45	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	274	1	4268	3	N	7	2	8			59
							8	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	311	1	4205	3	N	5					64
							6	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	335	1	3648	3	N	51	2	8			113
							56	9									
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	371	1	4719	3	N	6	1	8			118
							7	9									
*08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	345	1	4756	3	N	12	1	8			129
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	140	1	5295	3	N	16	1	8			49
							18	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6918	3	N	21					70
							23	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	13	1	7475	3	N	23	1	8			92
							25	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	47	1	7591	3	N	22					114
							24	9									
*08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7428	3	20	9	N	18					132

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	600	1	6041	3	N	66	2	8			148
							73	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	489	1	4485	3	N	45					193
							50	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	600	1	5694	3	N	55	171	1	4	8	73
							61	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	3	N	57	1	8			129
							63	9									
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	620	1	5325	3	N	55	1	8			183
							61	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144
04	9630	X	8431	-0-	-1199	-0-	8383	3	48	9	N	44					188
05	9951	X	7918	-0-	-2033	-0-	25	1	7862	3	N	28	178	1			38
							31	9									
06	9060	X	8236	-0-	-824	-0-	8196	3	40	9	N	36	1	8			73
07	8835	X	8765	-0-	-70	-0-	8710	3	55	9	N	50					123
08	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8515	3	41	9	N	37					160

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3895	3	24	9	N	22	102	1			17
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5152	3	35	9	N	32					49
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4578	3	25	9	N	23					72
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4489	3	15	9	N	14					86
08	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4525	3	23	9	N	21	95	1			12

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5487	3	15	9	N	14	77	1			33
05	6324	X	4876	-0-	-1448	-0-	4864	3	12	9	N	11					44
06	6060	X	5076	-0-	-984	-0-	5059	3	17	9	N	15					59
07	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	5254	3	14	9	N	13					72
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5708	3	15	9	N	14	73	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147
04	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6162	3	37	9	N	34	1	8			180
05	7223	X	6574	-0-	-649	-0-	6543	3	31	9	N	28	180	1			28
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7161	3	31	9	N	28	1	8			55
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8142	3	47	9	N	43	1	8			97
*08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8236	3	31	9	N	28	1	8			124

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64	1	3855	3	N	80					246
							88	9									
04	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3320	3	57	9	N	52	171	1			127
05	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	2945	3	52	9	N	47					174
06	4440	X	2485	-0-	-1955	-0-	14	1	2421	3	N	45	174	1			45
							50	9									
07	4061	X	767	-0-	-3294	-0-	49	1	700	3	N	16					61
							18	9									
08	3999	X	146	-0-	-3853	-0-	69	1	45	3	N	29					90
							32	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13	1	3097	3	N	86					290
							95	9									
04	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	9	1	3478	3	N	102	342	1			50
							112	9									
05	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	10	1	3536	3	N	70					120
							77	9									
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	27	1	989	3	N	61					181
							67	9									
07	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	44	1	82	3	N	14					195
							15	9									
08	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	96	1	418	3	N	17					212
							19	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502	1	4659	3	N	95					144
							105	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	493	1	4245	3	N	101	175	1			70
							111	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	415	1	3418	3	N	78					148
							86	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3714	3	133	9	N	121	173	1			96
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3941	3	96	9	N	87					183
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3917	3	90	9	N	82	168	1			97

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10189	-0-	-599		-0-		10124	3	65	9	N	59	171	1			64
04	10500	X	9934	-0-	-566		-0-		9876	3	58	9	N	53					117
05	10850	X	10541	-0-	-309		-0-		10489	3	52	9	N	47					164
06	10500	X	10088	-0-	-412		-0-		10052	3	36	9	N	33					197
07	10664	X	10287	-0-	-377		-0-		10270	3	17	9	N	15	171	1			41
08	10540	X	10233	-0-	-307		-0-		10204	3	29	9	N	26					67

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	4441	-0-	-3929		-0-		335	1	4099	3	N	6					98
									7	9									
04	8100	X	3968	-0-	-4132		-0-		317	1	3649	3	N	2					100
									2	9									
05	8370	X	2191	-0-	-6179		-0-		392	1	1795	3	N	4					104
									4	9									
06	6210	X	4590	-0-	-1620		-0-		4582	3	8	9	N	7					111
07	7243	X	7243	-0-	-0-		-0-		7231	3	12	9	N	11					122
*08	7506	X	7506	-0-	-0-		-0-		7488	3	18	9	N	16					138

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5773	X	5773	-0-	-0-		-0-		5769	3	4	9	N	4	78	1			27
04	6300	X	6094	-0-	-206		-0-		6087	3	7	9	N	6					33
05	6510	X	6233	-0-	-277		-0-		6230	3	3	9	N	3					36
06	6300	X	5723	-0-	-577		-0-		5720	3	3	9	N	3					39
07	6293	X	5709	-0-	-584		-0-		5709	3			N	-0-					39
08	6293	X	5712	-0-	-581		-0-		5712	3			N	-0-					39

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3681	-0-	-256		-0-		93	1	3575	3	N	12	85	1			49
									13	9									
04	3780	X	2116	-0-	-1664		-0-		2110	3	6	9	N	5					54
05	3999	X	1826	-0-	-2173		-0-		87	1	1736	3	N	3					57
									3	9									
06	3870	X	3093	-0-	-777		-0-		89	1	2995	3	N	8					65
									9	9									
07	3999	X	3283	-0-	-716		-0-		93	1	3183	3	N	6					71
									7	9									
08	3689	X	3625	-0-	-64		-0-		87	1	3527	3	N	10					81
									11	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4481	-0-	-696		-0-		145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
									70	9									
04	5430	X	5325	-0-	-105		-0-		115	1	5034	3	N	160	175	1			60
									176	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-		-0-		53	1	5569	3	N	150					210
									165	9									
06	5751	X	5751	-0-	-0-		-0-		5580	3	171	9	N	155	341	1	1	8	23
07	5611	X	5038	-0-	-573		-0-		48	1	4874	3	N	105					128
									116	9									
08	5611	X	4945	-0-	-666		-0-		87	1	4717	3	N	128	172	1			84
									141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									
04	5250	X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8			171
							107	9									
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	111	1	4399	3	N	135	164	1			142
							149	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	210	1	4180	3	N	140	169	1	3	8	110
							154	9									
07	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	158	1	3269	3	N	85	169	1	1	8	25
							94	9									
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	124	1	4454	3	N	149	1	8			173
							164	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150
04	8730	X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1			81
05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	7578	3	66	9	N	60					141
06	8700	X	8631	-0-	-69	-0-	8535	3	96	9	N	87	139	1			89
07	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7804	3	91	9	N	83	122	1			50
08	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	8628	3	107	9	N	97	118	1			29

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	600	1	698	3	N	25					117
							28	9									
05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	619	1	266	3	N	19					136
							21	9									
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	600	1	565	3	N	28					164
							31	9									
07	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	619	1	457	3	N	26					190
							29	9									
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	620	1	18	3	N	11	164	1			37
							12	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42
04	13590	X	13405	-0-	-185	-0-	13386	3	19	9	N	17					59
05	14043	X	13368	-0-	-675	-0-	13353	3	15	9	N	14					73
06	13590	X	13500	-0-	-90	-0-	13490	3	10	9	N	9					82
07	14043	X	14001	-0-	-42	-0-	13999	3	2	9	N	2					84
*08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14312	3	10	9	N	9					93

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5737	3	28	9	N	25					55
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5674	3	17	9	N	15					70
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	3	15	9	N	14					84
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5597	3	20	9	N	18					102
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	9	N	20					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188
04	10770	X	10520	-0-	-250	-0-	10489	3	31	9	N	28	182	1			34
05	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10807	3	23	9	N	21					55
06	10740	X	10564	-0-	-176	-0-	10546	3	18	9	N	16					71
07	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10735	3	20	9	N	18					89
08	10943	X	10711	-0-	-232	-0-	10701	3	10	9	N	9					98

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	3	N	15					81
							17	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	83	1	2644	3	N	13					94
							14	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	N	14					108
							15	9									
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	215	1	2815	3	N	13					121
							14	9									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	207	1	3223	3	N	35					156
							39	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4245	3	150	9	N	136	173	1			70
05	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3690	3	109	9	N	99					169
06	4590	X	3545	-0-	-1045	-0-	3431	3	114	9	N	104	173	1			100
07	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3268	3	112	9	N	102					202
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3622	3	130	9	N	118					320

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

03	8091	X	6070	-0-	-2021	-0-	225	1	5825	3	N	18	2	8			174
							20	9									
04	7830	X	5091	-0-	-2739	-0-	228	1	4848	3	N	14					188
							15	9									
05	6448	X	1728	-0-	-4720	-0-	144	1	1577	3	N	6	185	1			9
							7	9									
06	6240	X	5205	-0-	-1035	-0-	184	1	5003	3	N	16					25
							18	9									
07	6448	X	2831	-0-	-3617	-0-	194	1	2627	3	N	9					34
							10	9									
08	6076	X	3062	-0-	-3014	-0-	220	1	2835	3	N	6	1	8			39
							7	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458	1	443	3	N	102	1	8			183
							112	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	515	1	1560	3	N	123	174	1			132
							135	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	510	1	1663	3	N	120	166	1			86
							132	9									
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1502	3	N	129					215
							142	9									
07	2294	X	1817	-0-	-477	-0-	234	1	1454	3	N	117	173	1			159
							129	9									
08	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	231	1	1472	3	N	103	165	1			97
							113	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899	1	4694	3	N	226	170	1			106
							249	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	870	1	4266	3	N	194	173	1			127
							213	9									
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	765	1	3555	3	N	165	168	1			124
							182	9									
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4228	3	N	236	169	1			191
							260	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	899	1	4606	3	N	196	171	1			216
							216	9									
*08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	894	1	4799	3	N	202	351	1			67
							222	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179
04	9840	X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	178	1			67
05	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9852	3	72	9	N	65					132
06	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9369	3	90	9	N	82	164	1			50
07	10106	X	9813	-0-	-293	-0-	9756	3	57	9	N	52					102
08	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9668	3	57	9	N	52					154

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221	1	3202	3	N	148					217
							163	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	158	1	5007	3	N	196	341	1			72
							216	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4326	3	N	164	171	1			65
							180	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	3	N	158	166	1			57
							174	9									
07	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	183	1	5091	3	N	161					218
							177	9									
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	183	1	4734	3	N	158	169	1			207
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151	1	5550	3	N	87					157
							96	9									
04	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	202	1	5088	3	N	71	174	1			54
							78	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	174	1	5892	3	N	104					158
							114	9									
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179	1	5722	3	N	89	172	1			75
							98	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	189	1	5769	3	N	85					160
							94	9									
08	6169	X	4210	-0-	-1959	-0-	183	1	3952	3	N	68	175	1			53
							75	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121
04	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16					137
05	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3911	3	15	9	N	14					151
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	3890	3	14	9	N	13					164
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4168	3	15	9	N	14					178
08	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3980	3	11	9	N	10	178	1			10

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5660	3	62	9	N	56	171	1			27
05	6944	X	4946	-0-	-1998	-0-	4904	3	42	9	N	38					65
06	5880	X	5486	-0-	-394	-0-	5440	3	46	9	N	42					107
07	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	53	1	4341	3	N	20					127
							22	9									
*08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6973	3	56	9	N	51	157	1			21

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6859	3	51	9	N	46	1	8			81
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4519	3	N	48					129
							53	9									
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	233	1	4586	3	N	44	139	1	2	8	32
							48	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	247	1	4517	3	N	44	1	8			75
							48	9									
*08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	216	1	4606	3	N	43	106	1	1	8	11
							47	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5928	3	58	9	N	53	172	1			74
05	6138	X	6124	-0-	-14	-0-	6070	3	54	9	N	49					123
06	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5875	3	48	9	N	44					167
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6063	3	42	9	N	38	176	1			29
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	5891	3	48	9	N	44					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9917	3	29	9	N	26	172	1			57
05	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9701	3	29	9	N	26					83
06	9420	X	9059	-0-	-361	-0-	9029	3	30	9	N	27					110
07	9734	X	8975	-0-	-759	-0-	8947	3	28	9	N	25					135
08	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8584	3	29	9	N	26					161

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	5884	3	118	9	N	107	168	1			90
05	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6002	3	122	9	N	111					201
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			101
07	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5529	3	85	9	N	77					178
08	6262	X	5490	-0-	-772	-0-	7	1	5419	3	N	58	166	1			70
							64	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10859	3	N	52	1	8			169
							57	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	152	1	8537	3	N	25					194
							28	9									
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	189	1	10056	3	N	38	174	1	1	8	57
							42	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	196	1	9398	3	N	34					91
							37	9									
*08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	243	1	9427	3	N	28					119
							31	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16					40
							18	9									
05	2232	N	466	-0-	-1766	-0-	458	1	8	9	N	7	23	1			24
06	2250	N	1153	-0-	-1097	-0-	1133	3	20	9	N	18					42
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	3	17	9	N	15	39	1			18
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18	1	8			35

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26					74
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	413	1	20	9	N	18					92
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	474	1	138	3	N	24					116
							26	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	536	1	573	3	N	39					155
							43	9									
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	571	1	891	3	N	46	4	8			197
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28					101
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	411	3	46	9	N	42					143
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	442	3	48	9	N	44	167	1			20
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	598	3	77	9	N	70					90
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	N	43					133

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139
04	8490	X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36					175
05	8773	X	7472	-0-	-1301	-0-	7426	3	46	9	N	42	173	1			44
06	8460	X	6678	-0-	-1782	-0-	6644	3	34	9	N	31					75
07	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6284	3	43	9	N	39					114
08	7471	X	6908	-0-	-563	-0-	6863	3	45	9	N	41					155

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					51
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	3	33	9	N	30					81
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	N	39					120
07	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7094	3	22	9	N	20					140
08	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7394	3	28	9	N	25					165

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4518	3	31	9	N	28	64	1			85
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4761	3	43	9	N	39					124
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4567	3	40	9	N	36					160
07	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4572	3	30	9	N	27	174	1			13
08	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	4472	3	34	9	N	31					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452 131	1 9	723	3	N	119	164	1	2	8	80
04	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	404 129	1 9	780	3	N	117	168	1	1	8	28
05	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	430 106	1 9	956	3	N	96					124
06	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	333 150	1 9	1011	3	N	136	167	1	1	8	92
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	336 136	1 9	1043	3	N	124	166	1			50
*08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	322 133	1 9	1091	3	N	121					171

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8231	3	23	9	N	21					62
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8250	3	28	9	N	25					87
05	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	7910	3	20	9	N	18					105
06	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7407	3	4	9	N	4					109
07	8928	X	7641	-0-	-1287	-0-	7637	3	4	9	N	4					113
08	8556	X	7719	-0-	-837	-0-	7718	3	1	9	N	1					114

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	7350	3	15	9	N	14					52
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6891	3	15	9	N	14					66
05	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7522	3	14	9	N	13					79
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					85
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7820	3	3	9	N	3					88
08	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7045	3	2	9	N	2					90

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	177	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
							97	9									
04	5370	X	1404	-0-	-3966	-0-	810	1	557	3	N	34					97
							37	9									
05	4929	X	1679	-0-	-3250	-0-	642	1	994	3	N	39					136
							43	9									
06	5160	X	3182	-0-	-1978	-0-	809	1	2312	3	N	55	134	1			57
							61	9									
07	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	832	1	3573	3	N	88					145
							97	9									
08	5332	X	3787	-0-	-1545	-0-	837	1	2877	3	N	66	86	1	2	8	123
							73	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									
04	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48					85
							53	9									
05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	241	1	3031	3	N	36					121
							40	9									
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3216	3	48	9	N	44	1	8			164
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2562	3	20	9	N	18					182
08	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2401	3	17	9	N	15					197

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8			171
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6331	3	111	9	N	101	178	1			94
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6909	3	113	9	N	103	165	1	1	8	31
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7142	3	120	9	N	109					140
08	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	5296	3	73	9	N	66	169	1			37

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

03	7223	X	5498	-0-	-1725	-0-	105	1	5315	3	N	71	2	8			120
							78	9									
04	7200	X	4214	-0-	-2986	-0-	241	1	3918	3	N	50					170
							55	9									
05	7440	X	3461	-0-	-3979	-0-	277	1	3160	3	N	22	164	1			28
							24	9									
06	7200	X	3586	-0-	-3614	-0-	3542	3	44	9	N	40	1	8			67
07	7068	X	3805	-0-	-3263	-0-	3749	3	56	9	N	51					118
08	5487	X	3758	-0-	-1729	-0-	3715	3	43	9	N	39					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5100	3	24	9	N	22					80
04	5250	X	5037	-0-	-213	-0-	5018	3	19	9	N	17					97
05	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4907	3	15	9	N	14					111
06	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	4926	3	12	9	N	11					122
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	5194	3	12	9	N	11					133
08	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5048	3	7	9	N	6					139

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	283	1	2679	3	N	67	5	8			135
							74	9									
04	4110	X	2195	-0-	-1915	-0-	323	1	1814	3	N	53	165	1	2	8	21
							58	9									
05	4960	X	2186	-0-	-2774	-0-	269	1	1865	3	N	47	1	8			67
							52	9									
06	4800	X	2300	-0-	-2500	-0-	294	1	1928	3	N	71	4	8			134
							78	9									
07	4960	X	2767	-0-	-2193	-0-	443	1	2241	3	N	75	169	1	1	8	39
							83	9									
08	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	435	1	1662	3	N	66	1	8			104
							73	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272	1	2376	3	N	89	169	1			64
							98	9									
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	244	1	2142	3	N	91					155
							100	9									
05	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	219	1	1836	3	N	69	166	1			58
							76	9									
06	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	240	1	2318	3	N	71					129
							78	9									
07	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	363	1	2432	3	N	85	164	1			50
							94	9									
*08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	372	1	2557	3	N	102	150	1			2
							112	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42
04	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5899	3	3	9	N	3					45
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5918	3	7	9	N	6					51
06	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5538	3	2	9	N	2					53
07	6417	X	5722	-0-	-695	-0-	5720	3	2	9	N	2					55
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	3			N	-0-					55

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	529	1	33	9	N	30					166
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	589	1	30	9	N	27	172	1	3	8	18
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	613	1	30	9	N	27	1	8			44
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	1	30	9	N	27	1	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	346	1	17	9	N	15					183
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	400	1	7	9	N	6	154	1			35
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	454	1	6	9	N	5					40
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	1	17	9	N	15	6	8			49

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6					63
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	3	4	9	N	4					67
06	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5696	3	3	9	N	3					70
07	7099	X	5235	-0-	-1864	-0-	5233	3	2	9	N	2					72
08	7099	X	6307	-0-	-792	-0-	6305	3	2	9	N	2	41	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68
04	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11					79
05	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	8629	3	19	9	N	17					96
06	9510	X	8431	-0-	-1079	-0-	8419	3	12	9	N	11					107
07	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8383	3	10	9	N	9					116
08	9238	X	8476	-0-	-762	-0-	8465	3	11	9	N	10	122	1			4

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14					46
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13					59
06	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	8830	3	8	9	N	7					66
07	9238	X	9018	-0-	-220	-0-	9012	3	6	9	N	5					71
08	9238	X	9127	-0-	-111	-0-	9127	3			N	-0-					71

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175
04	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169	1			29
05	6975	X	6379	-0-	-596	-0-	6360	3	19	9	N	17					46
06	6750	X	5826	-0-	-924	-0-	5808	3	18	9	N	16					62
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	5964	3	14	9	N	13					75
08	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	5661	3	13	9	N	12					87

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	9									
04	5310	X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23					196
							25	9									
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	345	1	5743	3	N	26	169	1			53
							29	9									
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	203	1	6841	3	N	34					87
							37	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	193	1	5776	3	N	26					113
							29	9									
08	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	207	1	5606	3	N	28					141
							31	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171	1			77
05	8153	X	7325	-0-	-828	-0-	7253	3	72	9	N	65					142
06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7272	3	72	9	N	65	171	1			36
07	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7460	3	67	9	N	61					97
08	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7235	3	75	9	N	68					165

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165
04	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6112	3	44	9	N	40	171	1			34
05	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6130	3	43	9	N	39					73
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	6042	3	37	9	N	34					107
07	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	6065	3	19	9	N	17					124
08	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5960	3	30	9	N	27					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									
04	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	397	1	5378	3	N	22					158
							24	9									
05	6386	X	5468	-0-	-918	-0-	420	1	5018	3	N	27	1	8			184
							30	9									
06	5970	X	4760	-0-	-1210	-0-	400	1	4336	3	N	22	172	1			34
							24	9									
07	6169	X	4708	-0-	-1461	-0-	402	1	4283	3	N	21					55
							23	9									
08	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	384	1	5653	3	N	22					77
							24	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166
04	9810	X	9227	-0-	-583	-0-	9149	3	78	9	N	71	174	1			63
05	10137	X	9322	-0-	-815	-0-	9244	3	78	9	N	71	1	8			133
06	9810	X	8957	-0-	-853	-0-	8896	3	61	9	N	55					188
07	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	8985	3	62	9	N	56	172	1			72
08	9765	X	8808	-0-	-957	-0-	8751	3	57	9	N	52					124

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	162	1	6718	3	N	27	172	1			25
							30	9									
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8371	3	33	9	N	30	1	8			54
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	N	23					77
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	17	1	4327	3	N	17					94
							19	9									
*08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	89	1	4292	3	N	18					112
							20	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	870	1	759	3	N	26					84
							29	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	622	1	763	3	N	34					118
							37	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	870	1	1308	3	N	33					151
							36	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	865	1	1013	3	N	33					184
							36	9									
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	899	1	874	3	N	47	169	1			62
							52	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000	X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144
05	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	8136	3	176	9	N	160	174	1			130
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8844	3	164	9	N	149	174	1	2	8	103
07	9176	X	9142	-0-	-34	-0-	8975	3	167	9	N	152	1	8			254
08	9021	X	8819	-0-	-202	-0-	8673	3	146	9	N	133	174	1			213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780	X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301
05	10106	X	9080	-0-	-1026	-0-	8991	3	89	9	N	81	173	1			209
06	9720	X	9177	-0-	-543	-0-	9113	3	64	9	N	58	170	1	1	8	96
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9555	3	85	9	N	77					173
08	9362	X	9186	-0-	-176	-0-	9112	3	74	9	N	67	166	1			74

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216
05	9238	X	9202	-0-	-36	-0-	9102	3	100	9	N	91	166	1			141
06	8940	X	8688	-0-	-252	-0-	8619	3	69	9	N	63	2	8			202
07	9238	X	8834	-0-	-404	-0-	8739	3	95	9	N	86	170	1	1	8	117
08	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8721	3	84	9	N	76	1	8			192

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66
05	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6041	3	20	9	N	18					84
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5817	3	14	9	N	13					97
07	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5732	3	9	9	N	8					105
08	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5408	3	13	9	N	12					117

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173
05	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7228	3	83	9	N	75	174	1			74
06	7380	X	7040	-0-	-340	-0-	6968	3	72	9	N	65	1	8			138
07	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7114	3	64	9	N	58					196
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7075	3	69	9	N	63	172	1			87

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550	X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107
05	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	8371	3	19	9	N	17					124
06	8550	X	6804	-0-	-1746	-0-	6794	3	10	9	N	9					133
07	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7835	3	2	9	N	2					135
08	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	8579	3	7	9	N	6					141

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480	X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139
05	12896	X	11330	-0-	-1566	-0-	11244	3	86	9	N	78	177	1			40
06	12390	X	12222	-0-	-168	-0-	12132	3	90	9	N	82	1	8			121
07	12896	X	12558	-0-	-338	-0-	12470	3	88	9	N	80	172	1			29
08	12896	X	12681	-0-	-215	-0-	12598	3	83	9	N	75					104

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3			N	-0-					31
04	2220	X	123	-0-	-2097	-0-	123	3			N	-0-					31
05	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	690	3			N	-0-					31
06	1020	X	230	-0-	-790	-0-	230	3			N	-0-					31
07	744	X	201	-0-	-543	-0-	201	3			N	-0-					31
08	682	X	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184	9	N	167	170	1			177
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4728	3	157	9	N	143	172	1			148
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	93	1	4794	3	N	133	178	1			103
							146	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	89	1	4254	3	N	112					215
							123	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	3	N	127	173	1			169
							140	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	93	1	4246	3	N	117	171	1			115
							129	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22	9	N	20	1	8			103
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					103
05	2914	X	100	-0-	-2814	-0-	99	1	1	9	N	1					104
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	288	1	996	3	N	116	152	1	4	8	64
							128	9									
07	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	316	1	853	3	N	75	1	8			138
							83	9									
*08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	338	1	1540	3	N	49	1	8			186
							54	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036	3	N	204	159	1	5	8	223
							224	9									
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	407	1	1955	3	N	199	166	1	2	8	254
							219	9									
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	408	1	2062	3	N	183	339	1	1	8	97
							201	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	256	1	2330	3	N	205	172	1	4	8	126
							226	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	258	1	2329	3	N	176	166	1	1	8	135
							194	9									
08	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	244	1	2108	3	N	176	169	1	1	8	141
							194	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344	3	N	49	2	8			201
							54	9									
04	7470	X	3015	-0-	-4455	-0-	848	1	2092	3	N	68	174	1			95
							75	9									
05	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	686	1	4590	3	N	96					191
							106	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	866	1	5469	3	N	125	179	1			137
							138	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	864	1	4119	3	N	101	169	1			69
							111	9									
08	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	899	1	4078	3	N	120	1	8			188
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52	1	8			83
							57	9									
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	454	1	467	3	N	73					156
							80	9									
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	526	1	234	3	N	121	165	1	1	8	111
							133	9									
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	501	1	229	3	N	114	164	1			61
							125	9									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	488	1	283	3	N	75					136
							83	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47					186
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9527	3	54	9	N	49	166	1			69
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9788	3	79	9	N	72					141
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10103	3	79	9	N	72	166	1			47
*08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9919	3	48	9	N	44					91

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6					145
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7398	3	10	9	N	9					154
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	6180	3	6	9	N	5					159
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	303	1	5719	3	N	3					162
							3	9									
08	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	6077	3	6	9	N	5					167

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116	171	1			115
05	12865	X	11629	-0-	-1236	-0-	11524	3	105	9	N	95	172	1			38
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12500	3	95	9	N	86	1	8			123
07	13206	X	11825	-0-	-1381	-0-	11718	3	107	9	N	97	174	1			46
08	13206	X	11704	-0-	-1502	-0-	11602	3	102	9	N	93					139

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	101	1	6990	3	N	115	169	1	1	8	122
							127	9									
05	6169	X	5091	-0-	-1078	-0-	700	1	4344	3	N	43					165
							47	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7128	3	131	9	N	119	171	1	1	8	112
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7232	3	100	9	N	91	167	1			36
*08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6818	3	95	9	N	86	79	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10318	3	29	9	N	26					169
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10580	3	14	9	N	13					182
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10195	3	15	9	N	14					196
07	10695	X	10684	-0-	-11	-0-	10664	3	20	9	N	18	175	1			39
08	10695	X	10647	-0-	-48	-0-	10625	3	22	9	N	20					59

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7290	3	62	9	N	56					170
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	7344	3	55	9	N	50	176	1			44
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7017	3	51	9	N	46					90
07	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	7132	3	47	9	N	43					133
08	7657	X	7305	-0-	-352	-0-	7254	3	51	9	N	46	157	1			22

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	89	1	4223	3	N	28	174	1			56
							31	9									
05	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	93	1	3865	3	N	24					80
							26	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	84	1	3980	3	N	20					100
							22	9									
07	4898	X	3651	-0-	-1247	-0-	87	1	3544	3	N	18					118
							20	9									
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3910	3	N	31					149
							34	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234
04	7860	X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2					236
05	8184	X	5470	-0-	-2714	-0-	5455	3	15	9	N	14	171	1			79
06	8220	X	4711	-0-	-3509	-0-	4696	3	15	9	N	14					93
07	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	4027	3	8	9	N	7					100
08	8494	X	6936	-0-	-1558	-0-	6933	3	3	9	N	3					103

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73					188
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	4938	3	64	9	N	58	171	1			75
06	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4570	3	62	9	N	56					131
07	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	4006	3	57	9	N	52	174	1			9
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	3923	3	85	9	N	77					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84					114
							92	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	210	1	937	3	N	69					183
							76	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	240	1	784	3	N	46	165	1	1	8	63
							51	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	780	3	N	63					126
							69	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	378	1	768	3	N	87					213
							96	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142
04	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10					152
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3973	3	9	9	N	8					160
06	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	3882	3	14	9	N	13					173
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	3	24	9	N	22	167	1			28
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3958	3	1	9	N	1					29

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177	1			67
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5155	3	30	9	N	27					94
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4598	3	30	9	N	27					121
07	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	4698	3	29	9	N	26					147
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	4445	3	28	9	N	25					172

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78
04	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25					103
05	6882	X	6264	-0-	-618	-0-	6242	3	22	9	N	20					123
06	6660	X	6058	-0-	-602	-0-	6040	3	18	9	N	16					139
07	6789	X	6165	-0-	-624	-0-	6146	3	19	9	N	17					156
08	6665	X	6089	-0-	-576	-0-	6068	3	21	9	N	19					175

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100
04	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10672	3	80	9	N	73	110	1			63
05	12183	X	10951	-0-	-1232	-0-	15	1	10866	3	N	64	68	1			59
							70	9									
06	11730	X	10975	-0-	-755	-0-	10909	3	66	9	N	60	78	1			41
07	12121	X	11364	-0-	-757	-0-	11284	3	80	9	N	73	86	1			28
08	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11196	3	59	9	N	54	59	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									
04	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	48	1	8544	3	N	32	4	8			179
							35	9									
05	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	42	1	8983	3	N	20	174	1	1	8	24
							22	9									
06	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	209	1	7274	3	N	30	7	8			47
							33	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	145	1	8474	3	N	39	3	8			83
							43	9									
08	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	79	1	7989	3	N	25	2	8			106
							28	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	4658	-0-	-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
							114	9									
04	6060	X	2921	-0-	-3139	-0-	327	1	2514	3	N	73					110
							80	9									
05	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	337	1	4083	3	N	97					207
							107	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	325	1	4255	3	N	102	174	1			135
							112	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	333	1	4743	3	N	102	165	1			72
							112	9									
*08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	336	1	4663	3	N	92					164
							101	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
							127	9									
04	7530	X	7457	-0-	-73	-0-	117	1	7229	3	N	101	171	1	3	8	61
							111	9									
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	128	1	7302	3	N	94	1	8			154
							103	9									
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	106	1	7525	3	N	96	171	1	6	8	73
							106	9									
07	7905	X	7231	-0-	-674	-0-	110	1	7034	3	N	79	2	8			150
							87	9									
08	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	102	1	7264	3	N	76	171	1	2	8	53
							84	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	2996	-0-	-2770	-0-	41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
							6	9									
04	5400	X	4864	-0-	-536	-0-	29	1	4815	3	N	18	3	8			25
							20	9									
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	35	1	6345	3	N	28	1	8			52
							31	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	N	35	6	8			81
							39	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	10	1	6787	3	N	39	2	8			118
							43	9									
08	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	19	1	5998	3	N	25	2	8			141
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	686	-0-	-3313	-0-	188	1	483	3	N	14	7	8			270
							15	9									
04	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	61	1	3858	3	N	74	171	1	5	8	168
							81	9									
05	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	58	1	3870	3	N	113	170	1	2	8	109
							124	9									
06	4260	X	2432	-0-	-1828	-0-	67	1	2267	3	N	89	8	8			190
							98	9									
07	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	83	1	3008	3	N	119	169	1	3	8	137
							131	9									
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	74	1	3335	3	N	98	168	1	3	8	64
							108	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	87	1	6879	3	N	38	2	8			185
							42	9									
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	90	1	7250	3	N	48	178	1	1	8	54
							53	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	93	1	7329	3	N	27					81
							30	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7269	3	30	9	N	27	1	8			107
07	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	7274	3	24	9	N	22					129
*08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7605	3	28	9	N	25					154

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	223	1	2859	3	N	15					77
							17	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	170	1	3453	3	N	19					96
							21	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	252	1	4013	3	N	17					113
							19	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	3	N	20					133
							22	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	234	1	4376	3	N	16					149
							18	9									
08	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	143	1	2903	3	N	9					158
							10	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397	1	2558	3	N	26					219
							29	9									
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	430	1	2145	3	N	22	172	1			69
							24	9									
05	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	368	1	2293	3	N	12					81
							13	9									
06	3390	X	2129	-0-	-1261	-0-	415	1	1688	3	N	24					105
							26	9									
07	3503	X	1466	-0-	-2037	-0-	386	1	1058	3	N	20					125
							22	9									
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	477	1	2276	3	N	31					156
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	190	1	3350	3	N	31	1	8			178
							34	9									
05	4092	X	2873	-0-	-1219	-0-	202	1	2639	3	N	29	162	1			45
							32	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3331	3	N	49	1	8			93
							54	9									
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	205	1	3407	3	N	54	1	8			146
							59	9									
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	195	1	3287	3	N	57	162	1	1	8	40
							63	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	658	1	1229	3	N	120	166	1	1	8	68
							132	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	819	1	2043	3	N	163	162	1	1	8	68
							179	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	794	1	1407	3	N	143	2	8			209
							157	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	848	1	1635	3	N	128	167	1	1	8	169
							141	9									
08	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	888	1	1790	3	N	152	170	1	1	8	150
							167	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	310	1	1541	3	N	55	1	8			166
							61	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	358	1	2014	3	N	23					189
							25	9									
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	429	1	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
							12	9									
07	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	406	1	1746	3	N	13					42
							14	9									
08	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	337	1	1701	3	N	12					54
							13	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112
04	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4128	3	6	9	N	5	100	1			17
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4309	3	7	9	N	6					23
06	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3915	3	3	9	N	3					26
07	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3842	3	2	9	N	2					28
08	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3671	3	3	9	N	3					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	96	1	3613	3	N	122					298
							134	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	98	1	3808	3	N	120	164	1			254
							132	9									
06	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	90	1	3380	3	N	117	171	1			200
							129	9									
07	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	69	1	2993	3	N	99					299
							109	9									
08	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	56	1	3003	3	N	87	344	1			42
							96	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92
04	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5216	3	13	9	N	12					104
05	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5322	3	11	9	N	10					114
06	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5040	3	19	9	N	17					131
07	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	5197	3	17	9	N	15					146
08	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	5136	3	11	9	N	10					156

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									
04	6930	X	4691	-0-	-2239	-0-	467	1	4160	3	N	58	1	8			115
							64	9									
05	6913	X	5510	-0-	-1403	-0-	322	1	5103	3	N	77					192
							85	9									
06	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	432	1	5620	3	N	45	169	1	2	8	66
							50	9									
07	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	447	1	5507	3	N	53	1	8			118
							58	9									
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	442	1	5500	3	N	45					163
							50	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	113	1	6216	3	N	99	177	1	2	8	179
							109	9									
05	6634	X	6492	-0-	-142	-0-	114	1	6303	3	N	68	1	8			246
							75	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7073	3	95	9	N	86	173	1	4	8	155
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1	1	7005	3	N	75	174	1	1	8	55
							83	9									
*08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7121	3	84	9	N	76	1	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150
04	1320	X	397	-0-	-923	-0-	385	1	12	9	N	11	4	8			157
05	1643	X	447	-0-	-1196	-0-	432	1	15	9	N	14	2	8			169
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	422	1	1533	3	N	27	173	1	12	8	11
							30	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1457	3	N	17	4	8			24
							19	9									
*08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	N	15	3	8			36
							17	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	N	54	171	1	3	8	18
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5167	3	52	9	N	47	1	8			64
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	7	8			113
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5014	3	54	9	N	49	2	8			160
*08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5332	3	48	9	N	44	174	1	2	8	28

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124
04	9240	X	4908	-0-	-4332	-0-	408	1	4478	3	N	20	1	8			143
							22	9									
05	9548	X	5088	-0-	-4460	-0-	302	1	4774	3	N	11					154
							12	9									
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	188	1	9480	3	N	4	3	8			155
							4	9									
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	86	1	11116	3	N	6	1	8			160
							7	9									
*08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	14	1	11483	3	N	7	1	8			166
							8	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									
04	1925	N	708	-0-	-1217	-0-	566	1	80	3	N	56					144
							62	9									
05	1147	X	517	-0-	-630	-0-	503	1	14	9	N	13	4	8			153
06	1110	X	491	-0-	-619	-0-	479	1	12	9	N	11	128	1			36
07	1147	X	594	-0-	-553	-0-	588	1	6	9	N	5					41
08	1147	X	528	-0-	-619	-0-	519	1	9	9	N	8					49

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	N	17	3	8			147
							19	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	178	1	5542	3	N	15	1	8			161
							17	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	178	1	4882	3	N	17	4	8			174
							19	9									
07	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	183	1	4899	3	N	14	1	8			187
							15	9									
08	5735	X	4988	-0-	-747	-0-	187	1	4793	3	N	7	172	1	1	8	21
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	134	1	2523	3	N	213	344	1			63
							234	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	114	1	2862	3	N	148					211
							163	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	119	1	2992	3	N	132	173	1			170
							145	9									
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	119	1	2207	3	N	112	170	1			112
							123	9									
07	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	148	1	2553	3	N	67					179
							74	9									
08	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	133	1	2313	3	N	87					266
							96	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	872	1	1373	3	N	102	157	1	10	8	233
							112	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	766	1	437	3	N	119	167	1	3	8	182
							131	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	714	1	75	9	N	68	1	8			249
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	822	1	855	3	N	118	170	1	7	8	190
							130	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	834	1	658	3	N	105	152	1	3	8	140
							116	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	889	1	712	3	N	99	3	8			236
							109	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

03	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136
04	12630	X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77					213
05	13051	X	10260	-0-	-2791	-0-	74	1	10145	3	N	37	175	1			75
							41	9									
06	12630	X	10592	-0-	-2038	-0-	104	1	10452	3	N	33					108
							36	9									
07	12710	X	5653	-0-	-7057	-0-	20	1	5624	3	N	8					116
							9	9									
08	12524	X	3656	-0-	-8868	-0-	39	1	3563	3	N	49					165
							54	9									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191
04	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2					193
05	5921	X	3965	-0-	-1956	-0-	3952	3	13	9	N	12					205
06	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4842	3	3	9	N	3	174	1			34
07	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			N	-0-					34
*08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7362	3	11	9	N	10					44

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9					134
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	820	1	7	9	N	6	2	8			138
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	748	1	3	9	N	3					141
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	833	1	1323	3	N	-0-					141
*08	3100	N	4968	-0-	1868	1868	770	1	4129	3	N	63	169	1			35
							69	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25
04	8070	X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21					46
05	8339	X	6855	-0-	-1484	-0-	6840	3	15	9	N	14					60
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7764	3	17	9	N	15					75
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7747	3	15	9	N	14					89
*08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	3	14	9	N	13					102

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36					96
04	8010	X	5940	-0-	-2070	-0-	5911	3	29	9	N	26					122
05	8277	X	5813	-0-	-2464	-0-	5791	3	22	9	N	20					142
06	8010	X	7329	-0-	-681	-0-	7289	3	40	9	N	36					178
07	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	7501	3	26	9	N	24	180	1			22
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7443	3	28	9	N	25					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8			24
							6	9									
04	3000	N	3579	-0-	579	579	508	1	3054	3	N	15					39
							17	9									
05	1410	N	831	-0-	-579	-0-	421	1	399	3	N	10					49
							11	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					67
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					85
*08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	3	18	9	N	16	1	8			100

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	11376	3	25	9	N	23	1	8			133
04	11220	X	11093	-0-	-127	-0-	11076	3	17	9	N	15					148
05	11594	X	11334	-0-	-260	-0-	11313	3	21	9	N	19					167
06	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	10881	3	18	9	N	16	1	8			182
07	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11174	3	17	9	N	15					197
08	11470	X	11069	-0-	-401	-0-	11059	3	10	9	N	9					206

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196
04	4380	X	1176	-0-	-3204	-0-	1166	3	10	9	N	9	169	1	1	8	35
05	3565	X	1047	-0-	-2518	-0-	1017	3	30	9	N	27					62
06	1530	X	1098	-0-	-432	-0-	1055	3	43	9	N	39	3	8			98
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1600	3	42	9	N	38	1	8			135
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3049	3	62	9	N	56	1	8			190

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									
04	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	89	1	3689	3	N	13	1	8			87
							14	9									
05	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	77	1	3777	3	N	16					103
							18	9									
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	90	1	3691	3	N	21	1	8			123
							23	9									
07	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	87	1	3604	3	N	17					140
							19	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	93	1	3757	3	N	15	1	8			154
							17	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4965	3	29	9	N	26					107
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4024	3	21	9	N	19					126
06	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	2331	3	10	9	N	9					135
07	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	54	1	2683	3	N	15					150
							17	9									
08	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	4501	3	30	9	N	27					177

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	497	1	142	9	N	129	166	1			75
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	740	1	872	3	N	128					203
							141	9									
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	480	1	206	9	N	187	164	1			226
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	462	1	143	9	N	130	172	1			184
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	496	1	187	9	N	170	174	1	2	8	178

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	424	1	6444	3	N	193	168	1			187
							212	9									
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	564	1	8708	3	N	158	174	1			171
							174	9									
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	330	1	7251	3	N	183	173	1			181
							201	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	322	1	6855	3	N	204	335	1			50
							224	9									
*08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	341	1	7280	3	N	205	164	1	1	8	90
							226	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228
04	7260	X	1975	-0-	-5285	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			228
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	3	2	9	N	2	2	8			228
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8231	3	9	9	N	8	8	8			228
*07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8961	3	2	9	N	2	179	1	2	8	49
*08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9830	3	2	9	N	2	2	8			49

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	678	1	656	3	N	293	171	1	1	8	141
							322	9									
06	3000	N	5985	-0-	2985	2985	814	1	4855	3	N	287	337	1	5	8	86
							316	9									
07	3100	N	5839	-0-	2739	5724	896	1	4797	3	N	133	169	1	1	8	49
							146	9									
*08	3100	N	6453	-0-	3353	9077	883	1	5315	3	N	232	167	1	1	8	113
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90
04	14880	X	11888	-0-	-2992	-0-	360	1	11245	3	N	257	161	1	2	8	184
							283	9									
05	15376	X	12362	-0-	-3014	-0-	26	1	12073	3	N	239	338	1	1	8	84
							263	9									
06	13800	X	13171	-0-	-629	-0-	12	1	12900	3	N	235	164	1	3	8	152
							259	9									
07	13578	X	13059	-0-	-519	-0-	12837	3	222	9	N	202	170	1	1	8	183
08	13361	X	12954	-0-	-407	-0-	12737	3	217	9	N	197	171	1	1	8	208

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	6	1	8489	3	N	145	163	1			149
							160	9									
05	7595	X	6991	-0-	-604	-0-	6890	3	101	9	N	92	164	1			77
06	7500	X	7044	-0-	-456	-0-	104	1	6831	3	N	99					176
							109	9									
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	174	1	6731	3	N	99	161	1			114
							109	9									
08	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	287	1	6067	3	N	93	165	1			42
							102	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	9									
04	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	704	1	806	3	N	26					134
							29	9									
05	2015	X	899	-0-	-1116	-0-	547	1	330	3	N	20					154
							22	9									
06	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	650	1	473	3	N	26					180
							29	9									
07	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	660	1	6	3	N	32	174	1			38
							35	9									
08	2139	X	853	-0-	-1286	-0-	683	1	134	3	N	33	2	8			69
							36	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8070	3	22	9	N	20					165
05	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7503	3	19	9	N	17					182
06	7980	X	6875	-0-	-1105	-0-	6858	3	17	9	N	15	170	1			27
07	8246	X	6508	-0-	-1738	-0-	6500	3	8	9	N	7					34
08	8246	X	7169	-0-	-1077	-0-	7155	3	14	9	N	13					47

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7433	3	133	9	N	121					206
05	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6510	3	87	9	N	79	165	1			120
06	6570	X	5544	-0-	-1026	-0-	5441	3	103	9	N	94	168	1			46
07	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6125	3	109	9	N	99					145
08	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	5932	3	87	9	N	79	165	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130
04	10080	X	10074	-0-	-6	-0-	10043	3	31	9	N	28					158
05	10416	X	10402	-0-	-14	-0-	10374	3	28	9	N	25					183
06	10080	X	9042	-0-	-1038	-0-	9022	3	20	9	N	18	165	1			36
07	10416	X	9277	-0-	-1139	-0-	9253	3	24	9	N	22					58
08	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9236	3	24	9	N	22					80

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	801	1	2393	3	N	56					123
							62	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3928	3	66	9	N	60					183
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	623	1	3885	3	N	63	172	1			74
							69	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	698	1	4294	3	N	62					136
							68	9									
*08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	550	1	4748	3	N	61	165	1			32
							67	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53					156
05	9703	X	8069	-0-	-1634	-0-	8041	3	28	9	N	25					181
06	9390	X	7655	-0-	-1735	-0-	7632	3	23	9	N	21	173	1			29
07	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8472	3	26	9	N	24					53
08	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8127	3	31	9	N	28					81

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432	1	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
							403	9									
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	426	1	4898	3	N	360	348	1	2	8	134
							396	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331	1	5159	3	N	350	342	1	1	8	141
							385	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	251	1	4922	3	N	329	174	1	3	8	293
							362	9									
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	266	1	5107	3	N	334	518	1	1	8	108
							367	9									
08	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	343	1	5112	3	N	352	170	1	1	8	289
							387	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14					169
05	8029	X	6477	-0-	-1552	-0-	6466	3	11	9	N	10					179
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	7403	3			N	-0-	177	1			2
07	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7489	3	6	9	N	5					7
08	8029	X	7374	-0-	-655	-0-	7367	3	7	9	N	6					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3
04	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15					18
05	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	6455	3	15	9	N	14					32
06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7282	3	9	9	N	8					40
07	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7456	3	10	9	N	9					49
08	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7109	3	11	9	N	10					59

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	584	1	2	9	N	2					51
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	596	1	1	9	N	1	1	8			51
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					55
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					59
08	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					59

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	462	1	4587	3	N	29	1	8			188
							32	9									
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	296	1	4314	3	N	20	156	1			52
							22	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	465	1	4721	3	N	23	2	8			73
							25	9									
07	589	X	480	-0-	-109	-0-	477	1	3	9	N	3					76
*08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	839	1	1145	3	N	9					85
							10	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48
04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6751	3	58	9	N	53					101
05	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	6876	3	56	9	N	51					152
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6559	3	54	9	N	49	1	8			200
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7027	3	34	9	N	31	184	1			47
08	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6648	3	43	9	N	39					86

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	343	1	4021	3	N	64					77
							70	9									
04	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	347	1	4102	3	N	78					155
							86	9									
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	321	1	4008	3	N	52	167	1			40
							57	9									
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	486	1	3168	3	N	40					80
							44	9									
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	400	1	3590	3	N	47					127
							52	9									
08	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	402	1	3401	3	N	43	147	1			23
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	459	1	3191	3	N	96					138
							106	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	463	1	2908	3	N	92	155	1			75
							101	9									
05	4340	X	3790	-0-	-550	-0-	384	1	3348	3	N	53					128
							58	9									
06	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	462	1	3522	3	N	45					173
							50	9									
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	432	1	3658	3	N	53	169	1			57
							58	9									
08	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	435	1	3217	3	N	53					110
							58	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155
04	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88					243
05	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6522	3	50	9	N	45	172	1			116
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	6197	3	52	9	N	47					163
07	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5727	3	29	9	N	26	177	1			12
08	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	6427	3	37	9	N	34					46

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8			193
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9550	3	85	9	N	77					270
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9496	3	75	9	N	68	175	1	1	8	162
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11137	3	91	9	N	83	170	1	1	8	74
*08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	83	1	9990	3	N	62					136
							68	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									
04	12330	X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73					177
							80	9									
05	12741	X	11098	-0-	-1643	-0-	155	1	10895	3	N	44	172	1			49
							48	9									
06	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	185	1	11798	3	N	86					135
							95	9									
07	12710	X	12156	-0-	-554	-0-	194	1	11882	3	N	73	171	1			37
							80	9									
08	12710	X	11758	-0-	-952	-0-	194	1	11505	3	N	54	1	8			90
							59	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
							108	9									
04	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1			150
							96	9									
05	8091	X	6224	-0-	-1867	-0-	179	1	5934	3	N	101	178	1			73
							111	9									
06	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	198	1	6977	3	N	89					162
							98	9									
07	7967	X	6995	-0-	-972	-0-	212	1	6684	3	N	90	176	1			76
							99	9									
08	7719	X	7122	-0-	-597	-0-	216	1	6800	3	N	96	1	8			171
							106	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	77	1	4245	3	N	13					65
							14	9									
04	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	89	1	3754	3	N	14					79
							15	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	4058	3	N	12					91
							13	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4291	3	14	9	N	13					104
07	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4287	3	11	9	N	10					114
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4265	3	10	9	N	9					123

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10821	-0-	-91	-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	9975	3	35	9	N	32					54
05	10943	X	10077	-0-	-866	-0-	10032	3	45	9	N	41					95
06	10590	X	9390	-0-	-1200	-0-	9359	3	31	9	N	28					123
07	10819	X	9566	-0-	-1253	-0-	9494	3	72	9	N	65	175	1			13
08	10819	X	9440	-0-	-1379	-0-	9400	3	40	9	N	36					49

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	448	1	2230	3	N	7					138
							8	9									
05	2573	X	1251	-0-	-1322	-0-	553	1	686	3	N	11					149
							12	9									
06	2490	X	1339	-0-	-1151	-0-	667	1	662	3	N	9					158
							10	9									
07	2573	X	1661	-0-	-912	-0-	400	1	1246	3	N	14					172
							15	9									
08	2573	X	1791	-0-	-782	-0-	413	1	1367	3	N	10					182
							11	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58
04	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6189	3	6	9	N	5					63
05	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	6231	3	4	9	N	4					67
06	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5791	3	2	9	N	2					69
07	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6132	3	2	9	N	2					71
08	6417	X	6068	-0-	-349	-0-	6066	3	2	9	N	2					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									
04	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	483	1	4840	3	N	94	166	1	4	8	107
							103	9									
05	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	492	1	4775	3	N	78	169	1	1	8	15
							86	9									
06	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	494	1	4484	3	N	84	8	8			91
							92	9									
07	5859	X	4043	-0-	-1816	-0-	508	1	3450	3	N	77	3	8			165
							85	9									
08	5859	X	2364	-0-	-3495	-0-	517	1	1791	3	N	51	170	1	3	8	43
							56	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9257	3	101	9	N	92	169	1			55
05	9052	X	4419	-0-	-4633	-0-	4373	3	46	9	N	42					97
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9013	3	96	9	N	87					184
07	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	9281	3	91	9	N	83	178	1			89
08	9672	X	8901	-0-	-771	-0-	8818	3	83	9	N	75					164

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93
04	8280	X	8237	-0-	-43	-0-	8224	3	13	9	N	12					105
05	8711	X	8258	-0-	-453	-0-	8241	3	17	9	N	15					120
06	8430	X	8016	-0-	-414	-0-	8005	3	11	9	N	10					130
07	8711	X	7606	-0-	-1105	-0-	7600	3	6	9	N	5					135
08	8525	X	7249	-0-	-1276	-0-	7242	3	7	9	N	6					141

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	9	N	17					191
05	8091	X	6931	-0-	-1160	-0-	6903	3	28	9	N	25	180	1			36
06	7830	X	6462	-0-	-1368	-0-	6453	3	9	9	N	8					44
07	8091	X	6501	-0-	-1590	-0-	26	1	6466	3	N	8					52
							9	9									
08	8091	X	8052	-0-	-39	-0-	8042	3	10	9	N	9					61

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205
04	7140	X	6664	-0-	-476	-0-	6586	3	78	9	N	71	174	1			102
05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	6915	3	127	9	N	115	173	1			44
06	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6486	3	107	9	N	97					141
07	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6635	3	135	9	N	123	177	1			87
08	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	6620	3	99	9	N	90					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	277	1	6652	3	N	104	143	1	1	8	114
							114	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	364	1	7862	3	N	112	169	1			57
							123	9									
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	220	1	6828	3	N	84	34	1	1	8	106
							92	9									
07	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	245	1	6878	3	N	74	116	1			64
							81	9									
08	8339	X	6735	-0-	-1604	-0-	247	1	6411	3	N	70	66	1			68
							77	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70
04	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	200	1	6498	3	N	94					164
							103	9									
05	7409	X	3213	-0-	-4196	-0-	187	1	2975	3	N	46	170	1	1	8	39
							51	9									
06	7170	X	306	-0-	-6864	-0-	306	1			N	-0-					39
07	7409	X	607	-0-	-6802	-0-	607	1			N	-0-					39
08	7409	X	587	-0-	-6822	-0-	587	1			N	-0-					39

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	132	1	5393	3	N	40					126
							44	9									
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	162	1	6144	3	N	40					166
							44	9									
05	6510	X	5439	-0-	-1071	-0-	169	1	5225	3	N	41	169	1			38
							45	9									
06	5910	X	5805	-0-	-105	-0-	134	1	5635	3	N	33					71
							36	9									
07	6572	X	5903	-0-	-669	-0-	102	1	5767	3	N	31					102
							34	9									
08	6572	X	5875	-0-	-697	-0-	90	1	5753	3	N	29					131
							32	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
							122	9									
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	444	1	2908	3	N	98	162	1	1	8	92
							108	9									
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	549	1	2222	3	N	71					163
							78	9									
06	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	586	1	1708	3	N	84	175	1	2	8	70
							92	9									
07	3813	X	2435	-0-	-1378	-0-	611	1	1726	3	N	89	1	8			158
							98	9									
08	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	556	1	2448	3	N	80	1	8			237
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	600	1	3623	3	N	35	167	1			54
							39	9									
05	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	619	1	3486	3	N	30					84
							33	9									
06	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	600	1	3072	3	N	29					113
							32	9									
07	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	619	1	3437	3	N	25					138
							28	9									
08	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	620	1	3617	3	N	27					165
							30	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114
04	7830	X	7284	-0-	-546	-0-	7262	3	22	9	N	20					134
05	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	7139	3	15	9	N	14					148
06	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6835	3	22	9	N	20					168
07	8060	X	6860	-0-	-1200	-0-	6837	3	23	9	N	21	179	1			10
08	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6701	3	20	9	N	18					28

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186
04	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	7431	3	32	9	N	29	168	1			47
05	8184	X	7556	-0-	-628	-0-	7525	3	31	9	N	28					75
06	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	7258	3	29	9	N	26	1	8			100
07	8184	X	7320	-0-	-864	-0-	7292	3	28	9	N	25					125
08	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7293	3	28	9	N	25					150

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									
04	4590	X	3492	-0-	-1098	-0-	579	1	2848	3	N	59					122
							65	9									
05	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	603	1	3046	3	N	66					188
							73	9									
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	600	1	2735	3	N	56	172	1			72
							62	9									
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	605	1	2845	3	N	64					136
							70	9									
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	562	1	3114	3	N	64	166	1			34
							70	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6548	3	13	9	N	12					224
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6789	3	23	9	N	21	180	1			65
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6446	3	64	9	N	58					123
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5846	3	12	9	N	11					134
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6069	3	10	9	N	9					143

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6011	3	54	9	N	49					171
05	5797	X	242	-0-	-5555	-0-	240	1	2	9	N	2					173
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					173
07	6262	X	573	-0-	-5689	-0-	573	1			N	-0-					173
08	6262	X	627	-0-	-5635	-0-	627	1			N	-0-	156	1			17

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5615	3	8	9	N	7					90
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7020	3	4	9	N	4					94
06	6510	X	4614	-0-	-1896	-0-	4610	3	4	9	N	4					98
07	6727	X	1911	-0-	-4816	-0-	1911	3			N	-0-					98
08	6727	X	1323	-0-	-5404	-0-	1323	3			N	-0-					98

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83
04	11190	X	9867	-0-	-1323	-0-	9812	3	55	9	N	50					133
05	11563	X	9212	-0-	-2351	-0-	9167	3	45	9	N	41					174
06	11190	X	8498	-0-	-2692	-0-	8469	3	29	9	N	26	174	1			26
07	10974	X	7995	-0-	-2979	-0-	7955	3	40	9	N	36					62
08	10664	X	10179	-0-	-485	-0-	10137	3	42	9	N	38					100

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196
04	6810	X	6626	-0-	-184	-0-	6484	3	142	9	N	129	168	1			157
05	7037	X	6578	-0-	-459	-0-	6443	3	135	9	N	123	170	1			110
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6271	3	136	9	N	124	167	1			67
07	7037	X	6594	-0-	-443	-0-	6460	3	134	9	N	122					189
08	7037	X	6277	-0-	-760	-0-	6172	3	105	9	N	95	170	1			114

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210
04	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9245	3	146	9	N	133	167	1			176
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9293	3	124	9	N	113	168	1			121
06	9960	X	9456	-0-	-504	-0-	9355	3	101	9	N	92	177	1			36
07	10292	X	9786	-0-	-506	-0-	9655	3	131	9	N	119					155
08	10075	X	9262	-0-	-813	-0-	9148	3	114	9	N	104	174	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82
04	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5814	3	66	9	N	60					142
05	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5887	3	61	9	N	55	171	1			26
06	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	5355	3	59	9	N	54					80
07	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5471	3	53	9	N	48					128
08	6107	X	5573	-0-	-534	-0-	5523	3	50	9	N	45					173

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83
04	10110	X	9875	-0-	-235	-0-	9731	3	144	9	N	131					214
05	10447	X	10038	-0-	-409	-0-	9910	3	128	9	N	116	173	1			157
06	10110	X	9696	-0-	-414	-0-	9569	3	127	9	N	115					272
07	10323	X	9909	-0-	-414	-0-	9784	3	125	9	N	114	169	1			217
08	10199	X	9747	-0-	-452	-0-	9636	3	111	9	N	101	170	1			148

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92
04	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	5677	3	21	9	N	19					111
05	6479	X	5654	-0-	-825	-0-	5632	3	22	9	N	20					131
06	6270	X	5372	-0-	-898	-0-	5361	3	11	9	N	10					141
07	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	5829	3	20	9	N	18					159
08	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5837	3	19	9	N	17					176

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207
04	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	7113	3	52	9	N	47	170	1			84
05	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	5938	3	53	9	N	48					132
06	8340	X	4512	-0-	-3828	-0-	4472	3	40	9	N	36					168
07	8618	X	4171	-0-	-4447	-0-	4142	3	29	9	N	26	173	1			21
08	8618	X	6502	-0-	-2116	-0-	6448	3	54	9	N	49					70

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9520	3	56	9	N	51					144
05	10447	X	9536	-0-	-911	-0-	9493	3	43	9	N	39					183
06	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9152	3	13	9	N	12					195
07	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9298	3	44	9	N	40	166	1			69
08	10168	X	9223	-0-	-945	-0-	9190	3	33	9	N	30					99

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14652	3	69	9	N	63	176	1			89
05	15872	X	14916	-0-	-956	-0-	14846	3	70	9	N	64					153
06	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14007	3	63	9	N	57	166	1			44
07	15872	X	15691	-0-	-181	-0-	15638	3	53	9	N	48					92
08	15593	X	15190	-0-	-403	-0-	15125	3	65	9	N	59					151

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169
04	11130	X	10972	-0-	-158	-0-	10948	3	24	9	N	22	3	8			188
05	11501	X	11241	-0-	-260	-0-	11216	3	25	9	N	23	177	1	1	8	33
06	11130	X	10756	-0-	-374	-0-	10732	3	24	9	N	22	6	8			49
07	11346	X	10889	-0-	-457	-0-	10869	3	20	9	N	18	2	8			65
08	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	10770	3	20	9	N	18	2	8			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215
04	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9561	3	25	9	N	23	175	1	2	8	61
05	11873	X	9289	-0-	-2584	-0-	9274	3	15	9	N	14	1	8			74
06	11490	X	7494	-0-	-3996	-0-	7480	3	14	9	N	13	3	8			84
07	11811	X	8802	-0-	-3009	-0-	8781	3	21	9	N	19	1	8			102
08	11191	X	8253	-0-	-2938	-0-	8224	3	29	9	N	26	1	8			127

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	44	1	5072	3	N	118					169
							130	9									
05	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	47	1	4301	3	N	76	169	1			76
							84	9									
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	48	1	4586	3	N	112					188
							123	9									
07	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	50	1	4483	3	N	99	172	1			115
							109	9									
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	28	1	4929	3	N	105	175	1			45
							116	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4057	3	N	40					183
							44	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4389	3	29	9	N	26					209
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4089	3	21	9	N	19	176	1	1	8	51
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4143	3	37	9	N	34					85
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3957	3	31	9	N	28					113

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5743	3	136	9	N	124	1	8			193
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	5779	3	141	9	N	128	172	1			149
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5569	3	162	9	N	147	169	1	2	8	125
07	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5575	3	106	9	N	96	180	1	1	8	40
08	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5388	3	122	9	N	111	1	8			150

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	10474	3	22	9	N	20	180	1			32
05	12896	X	9678	-0-	-3218	-0-	9659	3	19	9	N	17					49
06	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10825	3	22	9	N	20					69
07	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10954	3	14	9	N	13	66	1			16
08	11067	X	10953	-0-	-114	-0-	10936	3	17	9	N	15					31

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176
04	12120	X	12044	-0-	-76	-0-	11994	3	50	9	N	45	177	1			44
05	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	10475	3	33	9	N	30					74
06	12480	X	11834	-0-	-646	-0-	11791	3	43	9	N	39					113
07	12896	X	11522	-0-	-1374	-0-	11482	3	40	9	N	36	117	1			32
08	12896	X	11209	-0-	-1687	-0-	11169	3	40	9	N	36					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206
04	12450	X	11902	-0-	-548	-0-	11826	3	76	9	N	69	176	1			99
05	12865	X	11684	-0-	-1181	-0-	11579	3	105	9	N	95					194
06	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	11542	3	91	9	N	83	173	1			104
07	12865	X	11600	-0-	-1265	-0-	11537	3	63	9	N	57					161
08	12741	X	12032	-0-	-709	-0-	11970	3	62	9	N	56	168	1			49

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5526	3	25	9	N	23					173
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5539	3	43	9	N	39	176	1			36
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5337	3	19	9	N	17					53
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5888	3	18	9	N	16					69
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5345	3	19	9	N	17					86

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124
04	5880	X	2995	-0-	-2885	-0-	2976	3	19	9	N	17					141
05	5735	X	2958	-0-	-2777	-0-	2930	3	28	9	N	25					166
06	5550	X	3302	-0-	-2248	-0-	3243	3	59	9	N	54	167	1			53
07	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	3386	3	68	9	N	62					115
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3233	3	53	9	N	48					163

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6217	3	63	9	N	57	1	8			151
05	6572	X	6362	-0-	-210	-0-	6330	3	32	9	N	29					180
06	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	6051	3	31	9	N	28	164	1	1	8	43
07	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6080	3	32	9	N	29					72
08	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6163	3	39	9	N	35	1	8			106

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6462	3	101	9	N	92	173	1	1	8	160
05	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	5086	3	74	9	N	67	174	1			53
06	6210	X	4614	-0-	-1596	-0-	4527	3	87	9	N	79	2	8			130
07	6789	X	4373	-0-	-2416	-0-	4298	3	75	9	N	68	171	1	1	8	26
08	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	4994	3	92	9	N	84	1	8			109

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	3	42	9	N	38	179	1	1	8	33
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5900	3	42	9	N	38					71
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5232	3	36	9	N	33	1	8			103
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4944	3	46	9	N	42	1	8			144
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4388	3	23	9	N	21					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	9									
04	6360	X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23					69
							25	9									
05	6572	X	3782	-0-	-2790	-0-	399	1	3355	3	N	25					94
							28	9									
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	317	1	4205	3	N	23					117
							25	9									
07	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	341	1	4183	3	N	27					144
							30	9									
*08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	354	1	4334	3	N	25					169
							28	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1			70
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5818	3	98	9	N	89					159
06	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5486	3	77	9	N	70	174	1			55
07	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5546	3	87	9	N	79					134
08	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	5469	3	75	9	N	68	170	1			32

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170
04	6270	X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	1	8	37
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6053	3	42	9	N	38					75
06	6300	X	5842	-0-	-458	-0-	5803	3	39	9	N	35	1	8			109
07	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5831	3	36	9	N	33					142
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5880	3	37	9	N	34					176

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1			39
							69	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4863	3	N	50					89
							55	9									
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4902	3	N	65					154
							72	9									
07	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	43	1	4647	3	N	53	173	1			34
							58	9									
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	56	1	4153	3	N	53					87
							58	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
							183	9									
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	860	1	3816	3	N	110	169	1			105
							121	9									
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	895	1	3973	3	N	110	127	1			88
							121	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	869	1	6104	3	N	170	168	1			90
							187	9									
07	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	898	1	4723	3	N	109	73	1			126
							120	9									
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	896	1	4091	3	N	95	162	1	2	8	57
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22	1	8			199
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3420	3	19	9	N	17					216
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3299	3	15	9	N	14	178	1	1	8	51
07	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3336	3	28	9	N	25	1	8			75
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3197	3	24	9	N	22					97

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3710	3	41	9	N	37	166	1	1	8	40
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3670	3	57	9	N	52					92
06	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	3526	3	51	9	N	46	1	8			137
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3655	3	34	9	N	31	1	8			167
08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3656	3	42	9	N	38	162	1			43

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3950	3	10	9	N	9					41
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3954	3	7	9	N	6					47
06	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3845	3	8	9	N	7					54
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3743	3	6	9	N	5					59
08	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	3238	3	4	9	N	4					63

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	2917	3	178	9	N	162	172	1			107
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2978	3	168	9	N	153	171	1			89
06	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2828	3	133	9	N	121	173	1			37
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3374	3	178	9	N	162					199
*08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3261	3	211	9	N	192	175	1			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97
04	9090	X	7352	-0-	-1738	-0-	7295	3	57	9	N	52					149
05	9393	X	6938	-0-	-2455	-0-	6899	3	39	9	N	35					184
06	9090	X	6491	-0-	-2599	-0-	6428	3	63	9	N	57	177	1			64
07	8463	X	6312	-0-	-2151	-0-	6256	3	56	9	N	51					115
08	8184	X	6890	-0-	-1294	-0-	6834	3	56	9	N	51					166

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93	1	4583	3	N	60	172	1			42
							66	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	88	1	4545	3	N	68					110
							75	9									
05	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	91	1	4568	3	N	56					166
							62	9									
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	131	1	4245	3	N	41	174	1			33
							45	9									
07	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	96	1	4392	3	N	52					85
							57	9									
08	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	81	1	4441	3	N	57					142
							63	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358	1	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
							222	9									
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	392	1	3087	3	N	205	336	1	2	8	25
							226	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	433	1	3150	3	N	222	166	1	1	8	80
							244	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	3	N	210	172	1	4	8	114
							231	9									
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	422	1	3188	3	N	199	173	1	1	8	139
							219	9									
08	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	417	1	3062	3	N	196	153	1	1	8	181
							216	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141	1	3646	3	N	88	175	1			157
							97	9									
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	146	1	3636	3	N	70					227
							77	9									
05	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3432	3	N	58	174	1			111
							64	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	3971	3	N	85					196
							94	9									
07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	103	1	3848	3	N	75	173	1			98
							83	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	82	1	3651	3	N	51					149
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1	1	7264	3	N	203	347	1			95
							223	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7213	3	196	9	N	178	173	1			100
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7688	3	182	9	N	165	175	1			90
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7479	3	172	9	N	156	174	1			72
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7459	3	183	9	N	166	176	1			62
08	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	30	1	5939	3	N	125					187
							138	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5322	3	37	9	N	34					132
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5413	3	24	9	N	22					154
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5368	3	29	9	N	26					180
07	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5282	3	17	9	N	15					195
08	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5212	3	7	9	N	6					201

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190
04	2268	N	1179	-0-	-1089	-0-	1168	3	11	9	N	10	170	1	2	8	28
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	133	1	1045	3	N	20	1	8			47
							22	9									
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1617	3	33	9	N	30	9	8			68
07	1767	X	993	-0-	-774	-0-	973	3	20	9	N	18	3	8			83
08	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	1285	3	29	9	N	26	3	8			106

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	N	54	165	1	2	8	44
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4724	3	59	9	N	54	1	8			97
06	4980	X	4961	-0-	-19	-0-	4896	3	65	9	N	59	4	8			152
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4935	3	56	9	N	51	172	1	2	8	29
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4772	3	57	9	N	52	1	8			80

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5	1	4573	3	N	27					91
							30	9									
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	33	1	4790	3	N	28					119
							31	9									
05	5735	X	3430	-0-	-2305	-0-	172	1	3236	3	N	20					139
							22	9									
06	5550	X	404	-0-	-5146	-0-	403	1	1	9	N	1					140
07	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	1			N	-0-					140
08	5022	X	566	-0-	-4456	-0-	564	1	2	9	N	2					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295	1	3791	3	N	65	3	8			189
							72	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302	1	3590	3	N	51	175	1	1	8	64
							56	9									
05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	279	1	3126	3	N	54	64	1			54
							59	9									
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	362	1	3450	3	N	33	2	8			85
							36	9									
07	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	275	1	3789	3	N	63	1	8			147
							69	9									
*08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3890	3	N	53	168	1	1	8	31
							58	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156
04	9990	X	8805	-0-	-1185	-0-	8783	3	22	9	N	20					176
05	10261	X	8285	-0-	-1976	-0-	8272	3	13	9	N	12	175	1			13
06	9180	X	9093	-0-	-87	-0-	9075	3	18	9	N	16					29
07	9176	X	9116	-0-	-60	-0-	9102	3	14	9	N	13					42
08	9114	X	8948	-0-	-166	-0-	8934	3	14	9	N	13					55

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145
04	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7700	3	18	9	N	16					161
05	8680	X	6621	-0-	-2059	-0-	6611	3	10	9	N	9					170
06	8400	X	6082	-0-	-2318	-0-	6074	3	8	9	N	7					177
07	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6423	3	10	9	N	9	173	1			13
08	8463	X	6670	-0-	-1793	-0-	6659	3	11	9	N	10					23

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3428	3	39	9	N	35					197
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3544	3	36	9	N	33	174	1			56
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	3	35	9	N	32					88
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	3	28	9	N	25					113
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	3	26	9	N	24					137

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175
04	11520	X	7323	-0-	-4197	-0-	41	1	6920	3	N	329	344	1			160
							362	9									
05	10726	X	284	-0-	-10442	-0-	284	1			N	-0-					160
06	10380	X	4239	-0-	-6141	-0-	335	1	3554	3	N	318	170	1	4	8	304
							350	9									
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	59	1	10785	3	N	499	682	1	1	8	120
							549	9									
*08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	48	1	10942	3	N	447	338	1			229
							492	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	9									
04	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	36					88
							40	9									
05	11222	X	5109	-0-	-6113	-0-	189	1	4879	3	N	37					125
							41	9									
06	10500	X	2352	-0-	-8148	-0-	351	1	1976	3	N	23					148
							25	9									
07	9703	X	992	-0-	-8711	-0-	396	1	579	3	N	15					163
							17	9									
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					163

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	157	163	1			64
							173	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	312	1	6844	3	N	69					133
							76	9									
06	11910	X	9321	-0-	-2589	-0-	248	1	8939	3	N	122	163	1			92
							134	9									
07	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	109	1	11776	3	N	152	164	1			80
							167	9									
08	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	121	1	12041	3	N	126	163	1			43
							139	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	28					87
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4076	3	31	9	N	28					115
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4152	3	25	9	N	23	1	8			137
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4340	3	25	9	N	23					160
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4325	3	26	9	N	24					184

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4					68
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	452	1	7	9	N	6	2	8			72
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	1	11	9	N	10					82
07	3100	N	3880	-0-	780	780	562	1	3294	3	N	22					104
							24	9									
*08	3100	N	3697	-0-	597	1377	560	1	3117	3	N	18					122
							20	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									
04	3000	N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65					123
							72	9									
05	14077	X	6615	-0-	-7462	-0-	361	1	6192	3	N	56	2	8			177
							62	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	332	1	9232	3	N	52	175	1			54
							57	9									
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	334	1	9667	3	N	44					98
							48	9									
*08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	335	1	10542	3	N	38					136
							42	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7787	3	83	9	N	75	164	1			70
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8083	3	79	9	N	72					142
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7870	3	81	9	N	74	169	1			47
07	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	7862	3	75	9	N	68					115
08	8153	X	7562	-0-	-591	-0-	7492	3	70	9	N	64					179

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2					288
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	3	20	9	N	18	176	1			130
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	N	26					156
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4008	3	23	9	N	21					177
08	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3698	3	6	9	N	5					182

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37					176
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	1619	3	25	9	N	23	165	1			34
05	2418	X	1434	-0-	-984	-0-	1406	3	28	9	N	25					59
06	2220	X	856	-0-	-1364	-0-	833	3	23	9	N	21					80
07	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1096	3	25	9	N	23					103
08	1860	X	121	-0-	-1739	-0-	104	3	17	9	N	15					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11					117
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1739	3	13	9	N	12					129
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	3	22	9	N	20					149
06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1657	3	15	9	N	14					163
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1486	3	35	9	N	32	171	1			24
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1551	3	14	9	N	13					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6188	3	29	9	N	26					135
05	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6611	3	26	9	N	24					159
06	6780	X	6719	-0-	-61	-0-	6690	3	29	9	N	26					185
07	7006	X	4084	-0-	-2922	-0-	4050	3	34	9	N	31	164	1			52
08	6634	X	4285	-0-	-2349	-0-	4272	3	13	9	N	12					64

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204
04	8280	X	635	-0-	-7645	-0-	459	1	176	9	N	160	175	1			189
05	6634	X	729	-0-	-5905	-0-	453	1	276	9	N	251	342	1			98
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	344	1	8873	3	N	421	348	1			171
							463	9									
07	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	360	1	11052	3	N	371	346	1			196
							408	9									
*08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	222	1	11624	3	N	364	341	1			219
							400	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620	1	2012	3	N	40	154	1	6	8	24
							44	9									
04	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	585	1	1856	3	N	28	2	8			50
							31	9									
05	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	504	1	1904	3	N	23	1	8			72
							25	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	600	1	2168	3	N	41	4	8			109
							45	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	3	N	43	2	8			150
							47	9									
*08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	616	1	2164	3	N	32	161	1	2	8	19
							35	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135	1	5208	3	N	183	173	1			87
							201	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	90	1	5189	3	N	176	175	1			88
							194	9									
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	101	1	5359	3	N	188	171	1			105
							207	9									
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5111	3	175	9	N	159	175	1			89
07	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5028	3	149	9	N	135	171	1			53
08	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5334	3	207	9	N	188	170	1			71

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55
04	7200	X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23					78
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6891	3	24	9	N	22					100
06	6840	X	4625	-0-	-2215	-0-	4614	3	11	9	N	10					110
07	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6880	3	35	9	N	32					142
*08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7280	3	57	9	N	52					194

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75
04	840	N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8			138
05	1147	N	460	-0-	-687	-0-	428	3	32	9	N	29					167
06	1050	N	572	-0-	-478	-0-	548	3	24	9	N	22	2	8			187
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	890	3	22	9	N	20	163	1	1	8	43
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	3	33	9	N	30	1	8			72

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253	1	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
							227	9									
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	237	1	5269	3	N	177	172	1			151
							195	9									
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	240	1	5341	3	N	178	164	1			165
							196	9									
06	6270	X	5542	-0-	-728	-0-	210	1	5144	3	N	171	175	1			161
							188	9									
07	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	233	1	5264	3	N	163	170	1			154
							179	9									
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	238	1	5124	3	N	156	173	1	1	8	136
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157
04	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10958	3	24	9	N	22					179
05	12989	X	9985	-0-	-3004	-0-	9966	3	19	9	N	17	178	1			18
06	12570	X	11042	-0-	-1528	-0-	11019	3	23	9	N	21					39
07	11625	X	10347	-0-	-1278	-0-	10338	3	9	9	N	8					47
08	11346	X	11110	-0-	-236	-0-	11091	3	19	9	N	17					64

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419	1	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
							197	9									
04	7560	X	5134	-0-	-2426	-0-	391	1	4577	3	N	151	176	1			186
							166	9									
05	6975	X	4914	-0-	-2061	-0-	396	1	4378	3	N	127	176	1			137
							140	9									
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348	1	4264	3	N	114	174	1			77
							125	9									
07	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	386	1	4267	3	N	126	167	1			36
							139	9									
08	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	392	1	4216	3	N	136	1	8			171
							150	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26
04	9330	X	8168	-0-	-1162	-0-	8148	3	20	9	N	18					44
05	9641	X	7385	-0-	-2256	-0-	7363	3	22	9	N	20					64
06	9330	X	8225	-0-	-1105	-0-	8204	3	21	9	N	19					83
07	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8282	3	11	9	N	10	39	1			54
08	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	7962	3	21	9	N	19					73

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264	1	2616	3	N	78					121
							86	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	229	1	2905	3	N	66					187
							73	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3057	3	N	69	174	1	1	8	81
							76	9									
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264	1	2192	3	N	60					141
							66	9									
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	279	1	2239	3	N	70	169	1			42
							77	9									
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	266	1	2832	3	N	75					117
							83	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853	1	3789	3	N	116	172	1	2	8	70
							128	9									
04	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	836	1	4650	3	N	130					200
							143	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	868	1	4746	3	N	111	164	1			147
							122	9									
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840	1	4317	3	N	118	167	1			98
							130	9									
07	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	867	1	3493	3	N	101					199
							111	9									
08	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	841	1	3806	3	N	105	180	1	1	8	123
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447	1	4602	3	N	69	14	8			148
							76	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346	1	5616	3	N	98	164	1	6	8	76
							108	9									
05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	3	N	56	2	8			130
							62	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	392	1	5639	3	N	58	12	8			176
							64	9									
07	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	454	1	4902	3	N	56	166	1	4	8	62
							62	9									
08	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	380	1	5202	3	N	55	5	8			112
							61	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6853	3	12	9	N	11	2	8			28
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7040	3	33	9	N	30					58
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7448	3	29	9	N	26	1	8			83
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7645	3	22	9	N	20					103
*08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7732	3	28	9	N	25					128

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6468	3	84	9	N	76	174	1			89
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6865	3	94	9	N	85					174
06	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	6081	3	83	9	N	75	171	1			78
07	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	6106	3	94	9	N	85					163
08	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6068	3	83	9	N	75	171	1			67

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147
04	14310	X	12980	-0-	-1330	-0-	12925	3	55	9	N	50	1	8			196
05	15004	X	11336	-0-	-3668	-0-	11297	3	39	9	N	35	172	1			59
06	14520	X	12129	-0-	-2391	-0-	12084	3	45	9	N	41	2	8			98
07	15004	X	12157	-0-	-2847	-0-	12126	3	31	9	N	28	1	8			125
08	15004	X	11991	-0-	-3013	-0-	11960	3	31	9	N	28	1	8			152

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105
04	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19					124
05	11997	X	8786	-0-	-3211	-0-	8775	3	11	9	N	10					134
06	11610	X	9839	-0-	-1771	-0-	9828	3	11	9	N	10					144
07	10819	X	9970	-0-	-849	-0-	9961	3	9	9	N	8	140	1			12
08	10664	X	9679	-0-	-985	-0-	9660	3	19	9	N	17					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60					219
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2343	3	42	9	N	38	170	1			87
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	3	41	9	N	37					124
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					174
*08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2673	3	54	9	N	49	176	1			47

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37					196
							41	9									
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	126	1	2865	3	N	45	172	1			69
							50	9									
06	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	152	1	2570	3	N	41					110
							45	9									
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	121	1	2745	3	N	32					142
							35	9									
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	136	1	2228	3	N	34					176
							37	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132
04	8850	X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57					189
05	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	8346	3	63	9	N	57	174	1			72
06	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7922	3	59	9	N	54	1	8			125
07	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	8042	3	57	9	N	52					177
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7804	3	54	9	N	49					226

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179
04	9960	X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	168	1	1	8	90
05	9889	X	9034	-0-	-855	-0-	8948	3	86	9	N	78					168
06	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8572	3	89	9	N	81	171	1	1	8	77
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8698	3	73	9	N	66					143
08	9393	X	8698	-0-	-695	-0-	8614	3	84	9	N	76					219

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85
04	10500	X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78					163
05	10850	X	9071	-0-	-1779	-0-	8983	3	88	9	N	80	172	1			71
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10282	3	86	9	N	78					149
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10344	3	90	9	N	82	172	1			59
*08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10184	3	86	9	N	78					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									
04	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	524	1	215	3	N	25	1	8			178
							28	9									
05	3131	X	1106	-0-	-2025	-0-	481	1	560	3	N	59	171	1	1	8	65
							65	9									
06	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	478	1	568	3	N	29	3	8			91
							32	9									
07	2976	X	727	-0-	-2249	-0-	444	1	248	3	N	32	1	8			122
							35	9									
08	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	519	1	973	3	N	57	1	8			178
							63	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157
04	9210	X	8564	-0-	-646	-0-	8535	3	29	9	N	26					183
05	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8861	3	36	9	N	33	170	1			46
06	9450	X	8539	-0-	-911	-0-	8516	3	23	9	N	21					67
07	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8550	3	21	9	N	19					86
08	9765	X	8502	-0-	-1263	-0-	8479	3	23	9	N	21					107

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92
04	10950	X	9477	-0-	-1473	-0-	9289	3	188	9	N	171	178	1			85
05	10974	X	9210	-0-	-1764	-0-	9034	3	176	9	N	160	180	1			65
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	9222	3	184	9	N	167	179	1			53
07	10137	X	9182	-0-	-955	-0-	9007	3	175	9	N	159	169	1			43
08	10013	X	9253	-0-	-760	-0-	9069	3	184	9	N	167	176	1			34

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									
04	12780	X	12575	-0-	-205	-0-	12422	3	153	9	N	139	181	1			93
05	13454	X	12836	-0-	-618	-0-	12686	3	150	9	N	136	180	1			49
06	13020	X	7775	-0-	-5245	-0-	7683	3	92	9	N	84					133
07	13454	X	6328	-0-	-7126	-0-	81	1	6177	3	N	64	44	1			153
							70	9									
08	12989	X	5333	-0-	-7656	-0-	5245	3	88	9	N	80	176	1			57

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26
04	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	7829	3	29	9	N	26					52
05	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7876	3	32	9	N	29					81
06	7980	X	7555	-0-	-425	-0-	7516	3	39	9	N	35					116
07	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	7448	3	39	9	N	35					151
08	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7428	3	22	9	N	20					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179
04	12330	X	5251	-0-	-7079	-0-	193	1	5023	3	N	32					211
							35	9									
05	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	497	1	7081	3	N	51	181	1			81
							56	9									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11238	3	73	9	N	66					147
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12135	3	68	9	N	62	133	1			76
*08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11441	3	58	9	N	53	1	8			128

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70
04	9450	X	8234	-0-	-1216	-0-	8175	3	59	9	N	54					124
05	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8570	3	53	9	N	48	1	8			171
06	9450	X	8118	-0-	-1332	-0-	8045	3	73	9	N	66	173	1			64
07	9610	X	8225	-0-	-1385	-0-	8180	3	45	9	N	41					105
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8749	3	59	9	N	54					159

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5638	3	102	9	N	93	173	1			32
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5545	3	92	9	N	84					116
06	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5182	3	89	9	N	81					197
07	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5198	3	83	9	N	75	174	1			98
08	5921	X	5449	-0-	-472	-0-	5365	3	84	9	N	76					174

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3817	3	56	9	N	51					169
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4055	3	34	9	N	31	166	1			34
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3945	3	39	9	N	35					69
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4006	3	79	9	N	72					141
08	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3692	3	53	9	N	48					189

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1496	3	30	9	N	27					115
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1489	3	15	9	N	14					129
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25					154
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26					180
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11	173	1			18

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169
04	9630	X	8103	-0-	-1527	-0-	47	1	7872	3	N	167					336
							184	9									
05	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	69	1	8404	3	N	170	346	1			160
							187	9									
06	9120	X	7173	-0-	-1947	-0-	7038	3	135	9	N	123	178	1			105
07	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	7979	3	240	9	N	218	172	1			151
08	9424	X	9156	-0-	-268	-0-	8857	3	299	9	N	272	345	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165
04	7650	X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1			105
05	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	7582	3	130	9	N	118	173	1			50
06	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7181	3	109	9	N	99	1	8			148
07	7967	X	7866	-0-	-101	-0-	7786	3	80	9	N	73	172	1			49
08	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7330	3	105	9	N	95					144

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109					230
							120	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2145	3	N	100	171	1			159
							110	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2467	3	107	9	N	97	178	1			78
07	2852	N	1720	-0-	-1132	-0-	1659	3	61	9	N	55					133
08	2790	N	1784	-0-	-1006	-0-	1678	3	106	9	N	96	170	1			59

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27					211
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3	N	70					281
							77	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	604	3	47	9	N	43					324
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	3	28	9	N	25	175	1			174
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	29	170	1			33

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36					196
							40	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4310	3	N	76	170	1			102
							84	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	127	1	4396	3	N	70					172
							77	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	128	1	4222	3	N	67	168	1			71
							74	9									
07	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	134	1	4271	3	N	80					151
							88	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	136	1	4160	3	N	78	171	1			58
							86	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618	1	3869	3	N	32	8	8			131
							35	9									
04	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	598	1	3634	3	N	27	3	8			155
							30	9									
05	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	618	1	3738	3	N	15	2	8			168
							17	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	600	1	3675	3	N	18	159	1	6	8	21
							20	9									
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	620	1	3695	3	N	21	2	8			40
							23	9									
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	619	1	3665	3	N	21	2	8			59
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120	1	2411	3	N	74	172	1			115
							81	9									
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	123	1	2620	3	N	92					207
							101	9									
05	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	127	1	2723	3	N	104	173	1			138
							114	9									
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	128	1	2598	3	N	87	169	1			56
							96	9									
07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	134	1	2569	3	N	67					123
							74	9									
08	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	137	1	2522	3	N	66					189
							73	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	3	33	9	N	30	7	8			90
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1103	3	19	9	N	17	2	8			105
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1416	3	28	9	N	25	16	8			114
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1384	3	23	9	N	21	5	8			130
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			130

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138
04	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	6493	3	76	9	N	69	170	1			37
05	7347	X	1540	-0-	-5807	-0-	1523	3	17	9	N	15					52
06	6600	X	1778	-0-	-4822	-0-	1756	3	22	9	N	20					72
07	6820	X	3876	-0-	-2944	-0-	3809	3	67	9	N	61					133
08	6789	X	2185	-0-	-4604	-0-	2129	3	56	9	N	51	162	1			22

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	90	1	4454	3	N	47					163
							52	9									
05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	66	1	3115	3	N	26	155	1			34
							29	9									
06	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	90	1	4497	3	N	44					78
							48	9									
07	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	93	1	4381	3	N	37					115
							41	9									
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	93	1	4209	3	N	33					148
							36	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126
04	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105					231
05	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	8519	3	140	9	N	127	177	1			181
06	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8191	3	134	9	N	122	178	1	1	8	124
07	9021	X	8339	-0-	-682	-0-	8221	3	118	9	N	107	172	1			59
08	8742	X	8239	-0-	-503	-0-	8112	3	127	9	N	115					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113
04	10410	X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22					135
05	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	85	1	4758	3	N	11					146
							12	9									
06	11250	X	9676	-0-	-1574	-0-	9654	3	22	9	N	20					166
07	11625	X	11197	-0-	-428	-0-	11174	3	23	9	N	21					187
08	10540	X	10530	-0-	-10	-0-	10515	3	15	9	N	14	178	1			23

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191
04	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1			38
05	13826	X	11282	-0-	-2544	-0-	11259	3	23	9	N	21					59
06	13380	X	13091	-0-	-289	-0-	13071	3	20	9	N	18					77
07	13361	X	12592	-0-	-769	-0-	12569	3	23	9	N	21					98
08	13237	X	11995	-0-	-1242	-0-	11977	3	18	9	N	16					114

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8			103
							33	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	526	1	380	3	N	27	1	8			129
							30	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	600	1	300	3	N	31	6	8			154
							34	9									
07	1054	N	582	-0-	-472	-0-	561	1	21	9	N	19	2	8			171
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	618	1	22	9	N	20	168	1	2	8	21

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128
04	7680	X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8			165
05	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	6634	3	41	9	N	37	169	1			33
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6957	3	34	9	N	31	2	8			62
07	7254	X	7053	-0-	-201	-0-	40	1	6983	3	N	27	1	8			88
							30	9									
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7377	3	33	9	N	30	1	8			117

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389	1	9168	3	N	291	350	1			228
							320	9									
04	11520	X	11166	-0-	-354	-0-	331	1	10520	3	N	286	340	1			174
							315	9									
05	11904	X	9376	-0-	-2528	-0-	370	1	8727	3	N	254	170	1			258
							279	9									
06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	233	1	11701	3	N	231	177	1			312
							254	9									
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	365	1	11149	3	N	232	353	1			191
							255	9									
08	11532	X	8182	-0-	-3350	-0-	304	1	7672	3	N	187	174	1			204
							206	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					124
05	341	X	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					124
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					124
07	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					124
08	341	X	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348	1	613	3	N	73	2	8			129
							80	9									
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	440	1	504	3	N	83	172	1	1	8	39
							91	9									
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	352	1	530	3	N	65					104
							72	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	426	1	416	3	N	79	1	8			182
							87	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	440	1	789	3	N	86	165	1	1	8	102
							95	9									
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	439	1	432	3	N	65					167
							72	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	127	1	2764	3	N	22					186
							24	9									
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	2995	3	35	9	N	32	169	1			49
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	3351	3	34	9	N	31					80
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5321	3	35	9	N	32					112
*08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5975	3	29	9	N	26					138

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-	424	1	371	3	N	64	2	8			181
							70	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	416	1	739	3	N	79	158	1	1	8	101
							87	9									
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	365	1	508	3	N	77					178
							85	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	417	1	981	3	N	70	163	1	2	8	83
							77	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	453	1	1003	3	N	110	1	8			192
							121	9									
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	460	1	1007	3	N	42	163	1	1	8	70
							46	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-	570	1	6061	3	N	66	171	1			45
							73	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	582	1	6396	3	N	78					123
							86	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	7529	3	N	74	3	8			194
							81	9									
06	6810	X	6774	-0-	-36	-0-	594	1	6129	3	N	46	168	1			72
							51	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	620	1	6858	3	N	66					138
							73	9									
08	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	619	1	6018	3	N	54					192
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71
04	9540	X	7889	-0-	-1651	-0-	7779	3	110	9	N	100					171
05	9858	X	8784	-0-	-1074	-0-	8690	3	94	9	N	85	171	1			85
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10310	3	98	9	N	89					174
07	8835	X	648	-0-	-8187	-0-	639	3	9	9	N	8					182
*08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9590	3	167	9	N	152	171	1			163

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									
04	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	449	1	4195	3	N	203	170	1	7	8	225
							223	9									
05	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	445	1	4557	3	N	244	337	1	3	8	129
							268	9									
06	5820	X	5309	-0-	-511	-0-	447	1	4581	3	N	255	311	1	15	8	58
							281	9									
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	475	1	4946	3	N	272	163	1	6	8	161
							299	9									
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	469	1	4826	3	N	262	328	1	5	8	90
							288	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196	1	12862	3	N	106	172	1			133
							117	9									
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	188	1	12026	3	N	93					226
							102	9									
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	120	1	12981	3	N	92	174	1	1	8	143
							101	9									
06	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	98	1	11135	3	N	76	169	1			50
							84	9									
07	11842	X	11715	-0-	-127	-0-	58	1	11566	3	N	83					133
							91	9									
08	11842	X	8499	-0-	-3343	-0-	189	1	8253	3	N	52					185
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426	1	2604	3	N	117					136
							129	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2376	3	N	85	175	1			46
							94	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	433	1	2161	3	N	94					140
							103	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	421	1	704	3	N	86	172	1			54
							95	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	437	1	1647	3	N	107					161
							118	9									
*08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	429	1	1403	3	N	101	169	1			93
							111	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437	1	7126	3	N	302	332	1			59
							332	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	393	1	5205	3	N	263	164	1			158
							289	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	384	1	5827	3	N	293	348	1			103
							322	9									
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	362	1	4890	3	N	227	172	1			158
							250	9									
07	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	366	1	4213	3	N	263	337	1			84
							289	9									
*08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	380	1	5729	3	N	270	169	1			185
							297	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132
04	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1	8	55
05	7781	X	7069	-0-	-712	-0-	6973	3	96	9	N	87					142
06	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6690	3	86	9	N	78	175	1	1	8	44
07	7688	X	6786	-0-	-902	-0-	6696	3	90	9	N	82					126
08	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	6602	3	81	9	N	74					200

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70
04	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64					134
05	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	5233	3	89	9	N	81	1	8			214
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5966	3	75	9	N	68	170	1			112
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6879	3	75	9	N	68					180
*08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6934	3	64	9	N	58	169	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420 506	1 9	2623	3	N	460	344	1			222
04	4290	X	3175	-0-	-1115	-0-	401 406	1 9	2368	3	N	369	512	1			79
05	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	426 409	1 9	2323	3	N	372	337	1			114
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	410 391	1 9	2081	3	N	355	341	1			128
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	435 385	1 9	1706	3	N	350	350	1			128
08	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	424 334	1 9	2005	3	N	304	338	1			94

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352 202	1 9	3005	3	N	184	178	1	1	8	202
04	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	331 186	1 9	2767	3	N	169	171	1			200
05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	349 146	1 9	2690	3	N	133	175	1			158
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	366 174	1 9	2373	3	N	158	171	1			145
07	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	354 135	1 9	2555	3	N	123	178	1			90
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	364 132	1 9	2444	3	N	120	1	8			209

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649 482	1 9	3674	3	N	438	521	1	6	8	165
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645 425	1 9	3037	3	N	386	337	1			214
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	657 462	1 9	3108	3	N	420	512	1			122
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	664 444	1 9	3208	3	N	404	343	1			183
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	638 427	1 9	3007	3	N	388	507	1			64
*08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	665 485	1 9	3049	3	N	441	332	1	4	8	169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8			63
							18	9									
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5708	3	14	9	N	13	1	8			75
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5561	3	19	9	N	17	6	8			86
07	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5356	3	7	9	N	6	2	8			90
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	5204	3	4	9	N	4	2	8			92

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31
04	9060	X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12					43
05	9362	X	6235	-0-	-3127	-0-	6215	3	20	9	N	18	21	1			40
06	9060	X	5997	-0-	-3063	-0-	5982	3	15	9	N	14	20	1			34
07	8866	X	6230	-0-	-2636	-0-	6212	3	18	9	N	16	20	1			30
08	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	6183	3	23	9	N	21	38	1			13

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226
04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95					321
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9234	3	129	9	N	117	155	1			283
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8706	3	132	9	N	120	148	1			255
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9368	3	131	9	N	119	148	1			226
*08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9545	3	194	9	N	176	299	1			103

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134
04	8610	X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8			201
05	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8338	3	75	9	N	68	175	1			94
06	8520	X	5088	-0-	-3432	-0-	829	1	4228	3	N	28					122
							31	9									
07	8649	X	5921	-0-	-2728	-0-	899	1	5007	3	N	14					136
							15	9									
08	8587	X	8214	-0-	-373	-0-	239	1	7880	3	N	86	174	1	1	8	47
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55
04	13170	X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23					78
05	14322	X	11514	-0-	-2808	-0-	11488	3	26	9	N	24					102
06	13860	X	10860	-0-	-3000	-0-	10832	3	28	9	N	25					127
07	14322	X	10362	-0-	-3960	-0-	10345	3	17	9	N	15					142
08	12431	X	11088	-0-	-1343	-0-	11064	3	24	9	N	22					164

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619 113	1 9	681	3	N	103					170
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	600 28	1 9	966	3	N	25	164	1			31
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620 26	1 9	594	3	N	24					55
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	600 26	1 9	216	3	N	24					79
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	1	19	9	N	17					96
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21					117

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349 123	1 9	8269	3	N	112	2	8			199
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	334 116	1 9	5884	3	N	105	175	1			129
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	417 119	1 9	5948	3	N	108	175	1			62
06	6840	X	4796	-0-	-2044	-0-	284 64	1 9	4448	3	N	58					120
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	300 116	1 9	6185	3	N	105	173	1			52
08	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	266 114	1 9	5417	3	N	104	1	8			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112
04	14040	X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	131	1			118
05	14508	X	14383	-0-	-125	-0-	14237	3	146	9	N	133	109	1			142
06	13680	X	10329	-0-	-3351	-0-	227	1	9996	3	N	96	193	1			45
							106	9									
07	13857	X	13408	-0-	-449	-0-	13269	3	139	9	N	126	109	1			62
08	14384	X	12976	-0-	-1408	-0-	12847	3	129	9	N	117	108	1			71

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126
04	13710	X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	135	1			63
05	13950	X	11786	-0-	-2164	-0-	11734	3	52	9	N	47	69	1			41
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14077	3	61	9	N	55	78	1			18
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13925	3	63	9	N	57	64	1			11
08	13578	X	13504	-0-	-74	-0-	13441	3	63	9	N	57					68

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	170	1			155
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	349	3	138	9	N	125	171	1			109
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	149	3	128	9	N	116	45	1			180
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	181	3	165	9	N	150	172	1			158
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	19	3	131	9	N	119	171	1			106

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8			158
							39	9									
04	3000	N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3	N	14					172
							15	9									
05	15764	X	6014	-0-	-9750	-0-	6004	3	10	9	N	9					181
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5806	3	32	9	N	29					210
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6075	3	10	9	N	9					219
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5981	3	14	9	N	13					232

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471	1	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
							347	9									
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	387	1	8508	3	N	208	173	1			230
							229	9									
05	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	448	1	8174	3	N	189	350	1			69
							208	9									
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404	1	8442	3	N	221	164	1			126
							243	9									
07	9052	X	8269	-0-	-783	-0-	457	1	7557	3	N	232	167	1			191
							255	9									
08	9052	X	7075	-0-	-1977	-0-	473	1	6367	3	N	214	167	1	2	8	236
							235	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530	X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210
05	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7268	3	199	9	N	181	165	1			226
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7468	3	229	9	N	208	327	1			107
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7638	3	253	9	N	230	168	1			169
08	7750	X	7502	-0-	-248	-0-	7279	3	223	9	N	203	166	1	1	8	205

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	131	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					95

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69
05	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3431	3	57	9	N	52					121
06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3707	3	75	9	N	68					189
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3816	3	78	9	N	71	156	1			104
08	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	3795	3	114	9	N	104					208

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	536	3	35	9	N	32					96
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	576	3	69	9	N	63	159	1			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	586	3	48	9	N	44					44
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	558	3	44	9	N	40					84

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	588	3	12	9	N	11					199
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	3	20	9	N	18	173	1			44
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	670	3	15	9	N	14					58
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	3	18	9	N	16					74
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	3	14	9	N	13					87

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	106	3	13	9	N	12	179	1			23
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	105	3	13	9	N	12					47
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	107	3	12	9	N	11					58
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	117	3	12	9	N	11					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

03	10633	X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61
04	9270	X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14					75
05	9176	X	8404	-0-	-772	-0-	8391	3	13	9	N	12					87
06	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8539	3	15	9	N	14					101
07	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8531	3	9	9	N	8					109
08	8959	X	8608	-0-	-351	-0-	8599	3	9	9	N	8					117

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48
04	3150	X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-					48
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	59					107
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3549	3	81	9	N	74	1	8			180
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3452	3	66	9	N	60	175	1			65
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3852	3	57	9	N	52					117

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3	13	9	N	12					47
05	8277	X	6640	-0-	-1637	-0-	6628	3	12	9	N	11					58
06	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	6392	3	18	9	N	16					74
07	8277	X	6436	-0-	-1841	-0-	6421	3	15	9	N	14					88
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6227	3	17	9	N	15					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3	157	9	N	143	10	8			199
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3	136	9	N	124	167	1	4	8	152
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1459	3	136	9	N	124	168	1	1	8	107
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1620	3	128	9	N	116	170	1	7	8	46
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	927	3	110	9	N	100	2	8			144
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1163	3	165	9	N	150	152	1	2	8	140

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3	18	9	N	16	179	1			18
05	8401	X	7217	-0-	-1184	-0-	7207	3	10	9	N	9					27
06	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	8051	3	11	9	N	10					37
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7940	3	13	9	N	12					49
*08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8414	3	11	9	N	10					59

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3	14	9	N	13					154
05	7161	X	6121	-0-	-1040	-0-	6112	3	9	9	N	8					162
06	6930	X	6886	-0-	-44	-0-	6878	3	8	9	N	7					169
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	3	10	9	N	9					178
08	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6860	3	1	9	N	1					179

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3	11	9	N	10					166
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6446	3	11	9	N	10					176
06	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6733	3	3	9	N	3					179
07	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6681	3	7	9	N	6	178	1			7
08	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6573	3	1	9	N	1					8

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					90
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6					96
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13					109
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					116
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	251	3	21	9	N	19					135

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8			73
04	6330	X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54	2	8			125
05	6541	X	5467	-0-	-1074	-0-	5408	3	59	9	N	54	1	8			178
06	6330	X	5202	-0-	-1128	-0-	5149	3	53	9	N	48	168	1	3	8	55
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5628	3	56	9	N	51	1	8			105
*08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5923	3	48	9	N	44	1	8			148

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102					186
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1			94
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	N	45					139
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1552	3	57	9	N	52	166	1			25
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1577	3	59	9	N	54					79
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1644	3	64	9	N	58					137

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1			130
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5066	3	176	9	N	160	169	1			121
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5048	3	158	9	N	144	175	1			90
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5266	3	176	9	N	160	165	1			85
08	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	4991	3	167	9	N	152	172	1			65

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									
04	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	273	1	4959	3	N	72	170	1			113
							79	9									
05	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	277	1	5330	3	N	74	1	8			186
							81	9									
06	5640	X	3401	-0-	-2239	-0-	246	1	3119	3	N	33	175	1			44
							36	9									
07	5828	X	2741	-0-	-3087	-0-	263	1	2444	3	N	31					75
							34	9									
08	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	284	1	4660	3	N	68					143
							75	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	24					177
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					177
05	5208	X	2748	-0-	-2460	-0-	2675	3	73	9	N	66	1	8			242
06	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4538	3	111	9	N	101	172	1			171
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4705	3	106	9	N	96	172	1			95
*08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5640	3	119	9	N	108					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	1	26	9	N	24					63
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	519	1	61	9	N	55	4	8			114
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	438	1	57	3	N	37					151
							41	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	435	1	39	9	N	35	170	1			16
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	440	1	26	9	N	24					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					137
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					137
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					137
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					137
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					137
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			32
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			32
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			32
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			32
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

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
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3 15 9	N	14			52
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3 37 9	N	34			86
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3 19 9	N	17			103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	3 19 9	N	17			120
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	3 19 9	N	17			137
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3 23 9	N	21			158

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	137635			N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	134635			N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	131535			N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	128535			N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	125435			N	-0-			-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	122335			N	-0-			-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

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
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27 254	1 9	10983 3	N	231	173 1	242
04	10950	X	10758	-0-	-192	-0-	14 219	1 9	10525 3	N	199	177 1	264
05	11315	X	4717	-0-	-6598	-0-	8 113	1 9	4596 3	N	103	170 1	197
06	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-				N	-0-		197
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-				N	5		202
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-				N	71	173 1	100

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			38
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			38
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			38
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			38
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			38
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			38

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

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
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619 46	1 9	1495 3	N	42		167
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	584 44	1 9	1205 3	N	40	162 1	45
05	2697	X	2002	-0-	-695	-0-	517 25	1 9	1460 3	N	23		68
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600 34	1 9	1270 3	N	31		99
07	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	567 30	1 9	1210 3	N	27		126
08	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	620 23	1 9	1156 3	N	21	109 1	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214	1	2602	3	N	56	1	8			125
							62	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1			7
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	N	21					28
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2939	3	36	9	N	33	1	8			60
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2604	3	54	9	N	49	106	1			3
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	3	25	9	N	23					26

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	137	3	41	9	N	37	135	1			143
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	154	3	54	9	N	49	129	1			63
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	163	3	73	9	N	66					129
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	3	76	9	N	69	111	1			87
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	199	3	68	9	N	62	128	1			21

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208
04	10320	X	645	-0-	-9675	-0-	424	1	221	9	N	201	173	1			236
05	6913	X	3326	-0-	-3587	-0-	452	1	2455	3	N	381	172	1			445
							419	9									
06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383	1	13164	3	N	467	693	1			219
							514	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	342	1	13200	3	N	383	513	1			89
							421	9									
*08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	242	1	11459	3	N	327	335	1			81
							360	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80
04	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	56	1	15615	3	N	81					161
							89	9									
05	18569	X	13562	-0-	-5007	-0-	205	1	13259	3	N	89	1	8			249
							98	9									
06	17970	X	12730	-0-	-5240	-0-	222	1	12411	3	N	88	157	1			180
							97	9									
07	18569	X	11952	-0-	-6617	-0-	192	1	11673	3	N	79	171	1			88
							87	9									
08	18476	X	14247	-0-	-4229	-0-	128	1	14022	3	N	88					176
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	714	1	12672	3	N	361	507	1			128
							397	9									
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	311	1	12439	3	N	312	340	1			100
							343	9									
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	602	1	8909	3	N	279	173	1			206
							307	9									
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	298	1	8934	3	N	251	349	1			108
							276	9									
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	218	1	11252	3	N	257	174	1			191
							283	9									
*08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	188	1	10998	3	N	249	349	1			91
							274	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361	1	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
							330	9									
04	5940	X	3806	-0-	-2134	-0-	369	1	3158	3	N	254	171	1			204
							279	9									
05	4991	X	4081	-0-	-910	-0-	384	1	3350	3	N	315	349	1			170
							347	9									
06	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	369	1	3053	3	N	237	342	1			65
							261	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	362	1	3042	3	N	233	172	1			126
							256	9									
08	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	347	1	3197	3	N	294	166	1	1	8	253
							323	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468	1	2645	3	N	221	342	1	2	8	100
							243	9									
04	4740	X	3235	-0-	-1505	-0-	441	1	2557	3	N	215	174	1			141
							237	9									
05	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	453	1	2493	3	N	197	168	1			170
							217	9									
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440	1	2552	3	N	214	342	1			42
							235	9									
07	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	475	1	2171	3	N	191	162	1			71
							210	9									
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	482	1	2640	3	N	240	170	1	2	8	139
							264	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					5
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					5
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335	1	891	3	N	54					141
							59	9									
04	9030	X	5121	-0-	-3909	-0-	377	1	4688	3	N	51					192
							56	9									
05	9331	X	5982	-0-	-3349	-0-	361	1	5567	3	N	49	178	1			63
							54	9									
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112	1	9212	3	N	61					124
							67	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	131	1	5262	3	N	39					163
							43	9									
08	5983	X	2289	-0-	-3694	-0-	216	1	2054	3	N	17					180
							19	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518	1	8482	3	N	410	332	1			153
							451	9									
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	484	1	8461	3	N	390	333	1			210
							429	9									
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	3	N	407	499	1			118
							448	9									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465	1	8441	3	N	306	170	1			254
							337	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	484	1	8582	3	N	322	510	1			66
							354	9									
*08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	477	1	8714	3	N	307	165	1			208
							338	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					108
04	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	3			N	-0-					108
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65
04	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	12535	3	24	9	N	22					87
05	14477	X	12520	-0-	-1957	-0-	12499	3	21	9	N	19					106
06	13440	X	13292	-0-	-148	-0-	13274	3	18	9	N	16	1	8			121
07	13299	X	13027	-0-	-272	-0-	13015	3	12	9	N	11					132
*08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13254	3	15	9	N	14					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485 29	1 9	2824	3	N	26	166	1	1	8	55
04	9540	X	6617	-0-	-2923	-0-	175 43	1 9	6399	3	N	39	1	8			93
05	9858	X	5650	-0-	-4208	-0-	148 56	1 9	5446	3	N	51					144
06	9090	X	6961	-0-	-2129	-0-	89 36	1 9	6836	3	N	33	3	8			174
07	8773	X	7031	-0-	-1742	-0-	103 175	1 9	6753	3	N	159	168	1	1	8	164
08	6851	X	3124	-0-	-3727	-0-	465 146	1 9	2513	3	N	133	165	1			132

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132
04	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	6381	3	25	9	N	23					155
05	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	5648	3	14	9	N	13					168
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6347	3	31	9	N	28	185	1			11
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6539	3	17	9	N	15					26
08	6634	X	6554	-0-	-80	-0-	6537	3	17	9	N	15					41

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257 64	1 9	9897	3	N	58	181	1	2	8	60
04	10440	X	9001	-0-	-1439	-0-	393 51	1 9	8557	3	N	46					106
05	10137	X	7017	-0-	-3120	-0-	378 18	1 9	6621	3	N	16					122
06	9900	X	9710	-0-	-190	-0-	403 58	1 9	9249	3	N	53	1	8			174
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	114 47	1 9	10797	3	N	43	165	1			52
08	10230	X	8884	-0-	-1346	-0-	60 23	1 9	8801	3	N	21					73

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9236	3	221	9	N	201	167	1			200
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9400	3	221	9	N	201	172	1	1	8	228
06	9120	X	9081	-0-	-39	-0-	8890	3	191	9	N	174	350	1			52
07	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	9133	3	213	9	N	194	170	1			76
08	9424	X	9224	-0-	-200	-0-	9000	3	224	9	N	204	174	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125
04	12180	X	1859	-0-	-10321	-0-	1839	3	20	9	N	18	4	8			139
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	13	2	8			150
06	11490	X	234	-0-	-11256	-0-	211	1	23	9	N	21	159	1	10	8	2
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					2
08	10540	X	248	-0-	-10292	-0-	244	3	4	9	N	4	4	8			2

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	13	1	9056	3	N	49	2	8			131
							54	9									
05	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	69	1	9337	3	N	47	1	8			177
							52	9									
06	10080	X	9072	-0-	-1008	-0-	32	1	8999	3	N	37	175	1	5	8	34
							41	9									
07	10168	X	9554	-0-	-614	-0-	3	1	9504	3	N	43	2	8			75
							47	9									
08	10168	X	9203	-0-	-965	-0-	9161	3	42	9	N	38	2	8			111

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316
04	8910	X	8718	-0-	-192	-0-	8588	3	130	9	N	118	174	1	1	8	259
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8788	3	117	9	N	106	173	1			192
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8981	3	95	9	N	86	171	1	1	8	106
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9445	3	114	9	N	104					210
08	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	9105	3	103	9	N	94	168	1			136

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271
04	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6824	3	124	9	N	113	174	1			210
05	7626	X	7048	-0-	-578	-0-	6882	3	166	9	N	151	171	1			190
06	7170	X	4270	-0-	-2900	-0-	4218	3	52	9	N	47					237
07	7409	X	5777	-0-	-1632	-0-	5670	3	107	9	N	97					334
08	7409	X	5482	-0-	-1927	-0-	5375	3	107	9	N	97	176	1			255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11571	3	36	9	N	33					204
05	12152	X	11810	-0-	-342	-0-	11769	3	41	9	N	37	177	1			64
06	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	11513	3	28	9	N	25					89
07	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11800	3	28	9	N	25					114
08	12183	X	11686	-0-	-497	-0-	11655	3	31	9	N	28					142

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	229	1	7703	3	N	19	2	8			103
							21	9									
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	231	1	5491	3	N	17	112	1	1	8	7
							19	9									
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7227	3	N	21	4	8			24
							23	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5651	3	N	13	1	8			36
							14	9									
*08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	353	1	5525	3	N	14	1	8			49
							15	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80
04	8550	X	8275	-0-	-275	-0-	8164	3	111	9	N	101					181
05	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7441	3	70	9	N	64	168	1			77
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8602	3	95	9	N	86	59	1			104
07	8835	X	7446	-0-	-1389	-0-	7367	3	79	9	N	72					176
08	8835	X	7218	-0-	-1617	-0-	7153	3	65	9	N	59	173	1			62

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	469	1	396	3	N	92	4	8			139
							101	9									
05	1116	N	720	-0-	-396	-0-	395	1	264	3	N	55	1	8			193
							61	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	106	165	1	6	8	128
							117	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	464	1	1008	3	N	112	170	1	3	8	67
							123	9									
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	495	1	1259	3	N	203	153	1	3	8	114
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	365	1	533	3	N	68	165	1	1	8	16
							75	9									
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	260	1	577	3	N	34					50
							37	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	338	1	493	3	N	47	2	8			95
							52	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	359	1	500	3	N	55	1	8			149
							61	9									
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	393	1	533	3	N	68	166	1	1	8	50
							75	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70
04	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6258	3	52	9	N	47					117
05	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	7013	3	79	9	N	72					189
06	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	5713	3	88	9	N	80	172	1			97
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6590	3	77	9	N	70					167
08	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6358	3	55	9	N	50	170	1			47

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155
04	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6373	3	13	9	N	12					167
05	6758	X	5577	-0-	-1181	-0-	5566	3	11	9	N	10					177
06	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6507	3	13	9	N	12	179	1			10
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7196	3	11	9	N	10					20
*08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7103	3	9	9	N	8					28

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22
04	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9221	3	21	9	N	19					41
05	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	9475	3	20	9	N	18					59
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10277	3	22	9	N	20					79
07	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11002	3	20	9	N	18					97
*08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11307	3	18	9	N	16	112	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7540	3	12	9	N	11					60
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7476	3	14	9	N	13					73
06	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	6998	3	13	9	N	12					85
07	7378	X	7168	-0-	-210	-0-	7158	3	10	9	N	9					94
08	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7068	3	10	9	N	9					103

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

03	12865	X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
							28	9									
04	12420	X	10901	-0-	-1519	-0-	10855	3	46	9	N	42					77
05	12431	X	9890	-0-	-2541	-0-	9873	3	17	9	N	15					92
06	12030	X	11562	-0-	-468	-0-	11532	3	30	9	N	27					119
07	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	11880	3	39	9	N	35					154
*08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11743	3	30	9	N	27	158	1			23

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					37
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55
04	3000	N	3249	-0-	249	352	3243	3	6	9	N	5					60
05	3100	N	3619	-0-	519	871	3613	3	6	9	N	5					65
06	4568	X	3697	-0-	-871	-0-	3688	3	9	9	N	8	1	8			72
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3540	3	7	9	N	6					78
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7					85

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	3	N	197	174	1			147
							217	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	3	N	191	177	1			161
							210	9									
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	161	1	2437	3	N	178	176	1			163
							196	9									
07	3596	X	959	-0-	-2637	-0-	172	1	645	3	N	129	172	1			120
							142	9									
08	3596	X	324	-0-	-3272	-0-	170	1	95	3	N	54					174
							59	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518	1	2769	3	N	129	168	1			139
							142	9									
04	8100	X	4623	-0-	-3477	-0-	586	1	3895	3	N	129	170	1			98
							142	9									
05	7254	X	1999	-0-	-5255	-0-	461	1	1465	3	N	66					164
							73	9									
06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442	1	760	3	N	33	171	1			26
							36	9									
07	4774	X	1900	-0-	-2874	-0-	483	1	1366	3	N	46					72
							51	9									
*08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	593	1	6846	3	N	165	172	1			65
							182	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542	1	2302	3	N	56					128
							62	9									
04	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	502	1	3432	3	N	66					194
							73	9									
05	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-	380	1	3850	3	N	64	174	1			84
							70	9									
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4198	3	N	70					154
							77	9									
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	327	1	4236	3	N	38	174	1			18
							42	9									
*08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	512	1	7648	3	N	55					73
							61	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18782	3	78	9	N	71					167
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17307	3	85	9	N	77	175	1			69
06	15120	X	12378	-0-	-2742	-0-	12310	3	68	9	N	62					131
07	15624	X	7245	-0-	-8379	-0-	110	1	7107	3	N	25					156
							28	9									
*08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	21	1	15574	3	N	52	172	1			36
							57	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630	1	133	3	N	30	173	1			29
							33	9									
04	3450	X	590	-0-	-2860	-0-	590	1			N	-0-					29
05	4123	X	30	-0-	-4093	-0-	30	1			N	-0-					29
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
07	4123	X	112	-0-	-4011	-0-	112	1			N	-0-					29
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	608	1	6412	3	N	164	173	1			20
							180	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	553	1	3508	3	N	105	166	1			77
							116	9									
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	597	1	4042	3	N	124	168	1	1	8	32
							136	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	589	1	3771	3	N	131					163
							144	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	3	N	116	170	1			109
							128	9									
*08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	590	1	3892	3	N	132	165	1			76
							145	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615	1	2482	3	N	121	169	1			67
							133	9									
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	585	1	2360	3	N	120					187
							132	9									
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	599	1	2506	3	N	101	166	1	1	8	121
							111	9									
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	597	1	2420	3	N	124	163	1			82
							136	9									
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	594	1	2491	3	N	114	169	1			27
							125	9									
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	599	1	2442	3	N	114					141
							125	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589	1	2371	3	N	241	167	1			234
							265	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	561	1	2151	3	N	211	337	1			108
							232	9									
05	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	602	1	2337	3	N	217	173	1	1	8	151
							239	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	545	1	2401	3	N	215	169	1			197
							237	9									
07	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	572	1	2139	3	N	196	339	1			54
							216	9									
08	3224	X	1478	-0-	-1746	-0-	608	1	676	3	N	176	166	1			64
							194	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754	1	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
							469	9									
04	14640	X	9851	-0-	-4789	-0-	522	1	8728	3	N	546	696	1	1	8	98
							601	9									
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	12597	3	556	9	N	505	519	1			84
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	201	1	5261	3	N	429	346	1			167
							472	9									
07	10168	X	699	-0-	-9469	-0-	447	1	252	9	N	229	343	1	1	8	52
08	13144	X	928	-0-	-12216	-0-	620	1	308	9	N	280	174	1	1	8	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98
05	15655	X	11815	-0-	-3840	-0-	11694	3	121	9	N	110	171	1			37
06	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	13356	3	134	9	N	122	2	8			157
07	14291	X	13404	-0-	-887	-0-	13315	3	89	9	N	81	173	1	1	8	64
08	13795	X	13272	-0-	-523	-0-	13130	3	142	9	N	129	1	8			192

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	8			166
05	13268	X	11039	-0-	-2229	-0-	10920	3	119	9	N	108	174	1			100
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11205	3	110	9	N	100	2	8			198
07	12896	X	11953	-0-	-943	-0-	11846	3	107	9	N	97	175	1	1	8	119
08	12648	X	11508	-0-	-1140	-0-	11353	3	155	9	N	141	174	1	1	8	85

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120
05	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10898	3	94	9	N	85					205
06	12030	X	10644	-0-	-1386	-0-	10555	3	89	9	N	81	175	1			111
07	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	10954	3	92	9	N	84	174	1			21
08	11470	X	10833	-0-	-637	-0-	10750	3	83	9	N	75					96

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92
05	7006	X	5292	-0-	-1714	-0-	5277	3	15	9	N	14					106
06	6510	X	5830	-0-	-680	-0-	5816	3	14	9	N	13					119
07	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5855	3	13	9	N	12					131
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5886	3	12	9	N	11					142

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69
05	11873	X	10400	-0-	-1473	-0-	10349	3	51	9	N	46					115
06	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	10820	3	59	9	N	54					169
07	11563	X	10921	-0-	-642	-0-	10858	3	63	9	N	57	169	1			57
08	11563	X	10701	-0-	-862	-0-	10643	3	58	9	N	53					110

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39
05	11346	X	9579	-0-	-1767	-0-	9557	3	22	9	N	20					59
06	10950	X	10896	-0-	-54	-0-	10870	3	26	9	N	24					83
07	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10851	3	23	9	N	21	84	1			20
08	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	10545	3	21	9	N	19					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34
04	9720	X	5106	-0-	-4614	-0-	5038	3	68	9	N	62	1	8			95
05	10044	X	5294	-0-	-4750	-0-	5203	3	91	9	N	83	1	8			177
06	9240	X	4205	-0-	-5035	-0-	4127	3	78	9	N	71	170	1	2	8	76
07	9145	X	6036	-0-	-3109	-0-	119	1	5805	3	N	102	2	8			176
							112	9									
*08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	835	1	8058	3	N	114	179	1	2	8	109
							125	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31
04	10020	X	8719	-0-	-1301	-0-	8697	3	22	9	N	20					51
05	10354	X	8268	-0-	-2086	-0-	8255	3	13	9	N	12	45	1			18
06	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8984	3	19	9	N	17					35
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10120	3	15	9	N	14					49
*08	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9679	3	14	9	N	13					62

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172	1			84
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4703	3	83	9	N	75					159
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	4	1	3701	3	N	40	172	1			27
							44	9									
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4552	3	91	9	N	83					110
08	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	24	1	4233	3	N	78	168	1			20
							86	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5676	3	44	9	N	40					178
05	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	5623	3	47	9	N	43	168	1			53
06	6090	X	5302	-0-	-788	-0-	5255	3	47	9	N	43					96
07	6169	X	4642	-0-	-1527	-0-	4619	3	23	9	N	21					117
08	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	4219	3	28	9	N	25					142

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	210	1	4358	3	N	94					229
							103	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	44	1	5211	3	N	129	171	1			187
							142	9									
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5824	3	108	9	N	98	172	1			113
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	3	105	9	N	95	175	1			33
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6097	3	107	9	N	97					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505	1	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
							185	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	446	1	5088	3	N	180	164	1	2	8	116
							198	9									
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	3	N	139	176	1	1	8	78
							153	9									
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	403	1	4915	3	N	164	166	1	4	8	72
							180	9									
07	5828	X	5804	-0-	-24	-0-	418	1	5186	3	N	182	166	1	1	8	87
							200	9									
08	5828	X	5704	-0-	-124	-0-	426	1	5106	3	N	156	167	1	1	8	75
							172	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	59	9	N	54	169	1	1	8	84
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2992	3	56	9	N	51	1	8			134
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	3	20	9	N	18	1	8			151
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	3	34	9	N	31					182
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			25
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2837	3	32	9	N	29					54

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					17
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					17
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
							183	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	327	1	1908	3	N	153	170	1	2	8	99
							168	9									
05	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	404	1	1937	3	N	163	173	1	1	8	88
							179	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	352	1	1888	3	N	139	163	1	3	8	61
							153	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2032	3	N	149	163	1	1	8	46
							164	9									
08	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	353	1	1908	3	N	198	170	1	1	8	73
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82
04	5280	X	697	-0-	-4583	-0-	685	1	12	9	N	11					93
05	3565	X	729	-0-	-2836	-0-	720	1	9	9	N	8	1	8			100
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	718	1	12	9	N	11					111
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	850	1	18	9	N	16					127
*08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4					131

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

03	3596	X	1315	-0-	-2281	-0-	535	1	732	3	N	44	175	1			146
							48	9									
04	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-	566	1	1383	3	N	45					191
							50	9									
05	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	583	1	4	3	N	16	1	8			206
							18	9									
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	623	1	1418	3	N	36					242
							40	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	628	1	2556	3	N	41	176	1			107
							45	9									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	637	1	2450	3	N	44					151
							48	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

03	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40
04	8820	X	8162	-0-	-658	-0-	8126	3	36	9	N	33	1	8			72
05	9114	X	8163	-0-	-951	-0-	8131	3	32	9	N	29					101
06	8820	X	7535	-0-	-1285	-0-	7502	3	33	9	N	30	1	8			130
07	8649	X	7188	-0-	-1461	-0-	7157	3	31	9	N	28	1	8			157
08	8649	X	7248	-0-	-1401	-0-	7220	3	28	9	N	25	163	1	1	8	18

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

03	7936	X	3544	-0-	-4392	-0-	488	1	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
							120	9									
04	7680	X	4087	-0-	-3593	-0-	660	1	3358	3	N	63					137
							69	9									
05	6882	X	3357	-0-	-3525	-0-	534	1	2725	3	N	89	169	1			57
							98	9									
06	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	364	1	1824	3	N	89					146
							98	9									
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	301	1	3345	3	N	92	167	1			71
							101	9									
08	4216	X	990	-0-	-3226	-0-	277	1	673	3	N	36	1	8			106
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	510	1	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
							138	9									
04	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	403	1	4526	3	N	106	176	1			64
							117	9									
05	5456	X	1862	-0-	-3594	-0-	352	1	1470	3	N	36					100
							40	9									
06	5280	X	3785	-0-	-1495	-0-	296	1	3419	3	N	64					164
							70	9									
07	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	234	1	4400	3	N	97	166	1			95
							107	9									
08	5208	X	3153	-0-	-2055	-0-	218	1	2867	3	N	62	2	8			155
							68	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299	1	2858	3	N	10	2	8			39
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332	1	3796	3	N	25	1	8			63
							28	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	175	1	3660	3	N	7					70
							8	9									
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	293	1	3009	3	N	11	2	8			79
							12	9									
07	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	294	1	3543	3	N	8	1	8			86
							9	9									
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	289	1	3502	3	N	6	1	8			91
							7	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					25
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					25
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					25
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15	9	N	14					97
05	10044	X	8954	-0-	-1090	-0-	8939	3	15	9	N	14					111
06	9690	X	8504	-0-	-1186	-0-	8489	3	15	9	N	14	1	8			124
07	9641	X	8574	-0-	-1067	-0-	8556	3	18	9	N	16					140
08	9269	X	8430	-0-	-839	-0-	8416	3	14	9	N	13					153

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62
04	11370	X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30	9	N	27					89
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10745	3	44	9	N	40					129
06	11370	X	10402	-0-	-968	-0-	10368	3	34	9	N	31					160
07	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	10663	3	31	9	N	28					188
08	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10319	3	13	9	N	12	174	1			26

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119	9	N	108					176
05	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7071	3	164	9	N	149	168	1			157
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	6062	3	99	9	N	90	176	1			71
07	7564	X	5489	-0-	-2075	-0-	5403	3	86	9	N	78					149
08	7285	X	5988	-0-	-1297	-0-	5896	3	92	9	N	84	170	1			63

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	385 78	1 9	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
04	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	320 51	1 9	1100	3	N	46	2	8			88
05	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	388 18	1 9	985	3	N	16					104
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	360 58	1 9	1582	3	N	53	5	8			152
07	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	362 80	1 9	1414	3	N	73	153	1	2	8	70
*08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	366 75	1 9	1698	3	N	68	2	8			136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	418 113	1 9	2359	3	N	103	11	8			172
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	418 102	1 9	2629	3	N	93	167	1	5	8	93
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	403 72	1 9	2007	3	N	65	1	8			157
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	424 98	1 9	2181	3	N	89	165	1	9	8	72
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	414 96	1 9	2288	3	N	87	3	8			156
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	419 108	1 9	2379	3	N	98	161	1	3	8	90

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181
04	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2480	3	140	9	N	127	162	1	1	8	145
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4505	3	130	9	N	118	174	1			89
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4351	3	157	9	N	143	167	1	3	8	62
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4180	3	145	9	N	132	61	1	1	8	132
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4533	3	140	9	N	127	157	1	1	8	101

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	9380	3	327	9	N	297	174	1			223
04	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9145	3	322	9	N	293	348	1			168
05	10013	X	9651	-0-	-362	-0-	9342	3	309	9	N	281	349	1			100
06	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	9086	3	301	9	N	274	170	1			204
07	9858	X	9672	-0-	-186	-0-	9309	3	363	9	N	330	348	1			186
08	9796	X	9713	-0-	-83	-0-	9408	3	305	9	N	277	346	1			117

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
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

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8			133
							65	9									
04	4920	X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1	8			156
							26	9									
05	5084	X	3874	-0-	-1210	-0-	557	1	3287	3	N	27	168	1	1	8	14
							30	9									
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	721	1	3590	3	N	36	3	8			47
							40	9									
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	734	1	3585	3	N	37	1	8			83
							41	9									
*08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	372	1	4887	3	N	36	1	8			118
							40	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161
							161	9									
04	9750	X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175	1	6	8	110
							143	9									
05	9455	X	7752	-0-	-1703	-0-	502	1	7114	3	N	124	174	1	2	8	58
							136	9									
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358	1	7843	3	N	120	10	8			168
							132	9									
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	455	1	6795	3	N	108	174	1	4	8	98
							119	9									
08	8587	X	7509	-0-	-1078	-0-	513	1	6883	3	N	103	4	8			197
							113	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1			190
							268	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	430	1	6722	3	N	256	166	1			280
							282	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418	1	6580	3	N	262	337	1			205
							288	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	248	346	1			107
							273	9									
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	817	1	5671	3	N	209	166	1			150
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	9									
04	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1			133
							581	9									
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	221	1	12552	3	N	533	329	1			337
							586	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	214	1	11563	3	N	488	502	1			323
							537	9									
07	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	100	1	13806	3	N	486	703	1			106
							535	9									
*08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	17	1	12759	3	N	495	341	1			260
							545	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1			277
							270	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	191	1	12621	3	N	286	335	1			228
							315	9									
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	178	1	11479	3	N	249	169	1			308
							274	9									
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	94	1	12972	3	N	321	334	1			295
							353	9									
*08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3	1	12820	3	N	223	333	1			185
							245	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22289	X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142					248
							156	9									
04	21390	X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1			83
							204	9									
05	20801	X	6742	-0-	-14059	-0-	393	1	6219	3	N	118					201
							130	9									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5364	3	N	170	174	1			197
							187	9									
07	10478	X	7065	-0-	-3413	-0-	264	1	6619	3	N	165	175	1			187
							182	9									
08	10478	X	7066	-0-	-3412	-0-	222	1	6672	3	N	156	174	1			169
							172	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1141	1	167	9	N	152	172	1			138
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1200	1	230	9	N	209	174	1	5	8	168
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1169	1	128	9	N	116	175	1			109
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	1	9	9	N	8	109	1			8
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1147	1	45	9	N	41					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	516	1	6979	3	N	189	160	1			185
							208	9									
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	519	1	7767	3	N	192	172	1	2	8	203
							211	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	485	1	7315	3	N	156	172	1			187
							172	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	602	1	5152	3	N	145	224	1			108
							160	9									
08	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	574	1	2877	3	N	126	167	1			67
							139	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	203	1	6642	3	N	27	172	1			47
							30	9									
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	92	1	8107	3	N	25					72
							28	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8205	3	33	9	N	30					102
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	82	1	7390	3	N	23					125
							25	9									
08	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	242	1	6102	3	N	22					147
							24	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	497	3	79	9	N	72					115
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	490	3	65	9	N	59					174
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	3	67	9	N	61	175	1			60
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	549	3	75	9	N	68					128
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	171	1			37

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									
04	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	409	1	2260	3	N	178	169	1			59
							196	9									
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	431	1	2029	3	N	160	168	1			51
							176	9									
06	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	419	1	1890	3	N	144	171	1			24
							158	9									
07	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	436	1	1177	3	N	138					162
							152	9									
08	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	428	1	2026	3	N	136	164	1			134
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	497	1	2893	3	N	110	158	1			84
							121	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	537	1	4010	3	N	121					205
							133	9									
06	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	407	1	4010	3	N	99	177	1			127
							109	9									
07	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	384	1	4300	3	N	98	170	1			55
							108	9									
08	5332	X	4022	-0-	-1310	-0-	340	1	3605	3	N	70					125
							77	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174
04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11628	3	94	9	N	85	172	1	2	8	85
05	11346	X	9510	-0-	-1836	-0-	139	1	9314	3	N	52	1	8			136
							57	9									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13123	3	89	9	N	81	168	1	5	8	44
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	64	1	10342	3	N	68	2	8			110
							75	9									
*08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	26	1	12660	3	N	69	2	8			177
							76	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									
04	10350	X	350	-0-	-10000	-0-	341	1	9	9	N	8	8	8			38
05	10695	X	387	-0-	-10308	-0-	385	1	2	9	N	2	2	8			38
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	16	16	8			38
07	5332	X	86	-0-	-5246	-0-	86	3			N	-0-					38
08	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	594	1	499	3	N	18	6	8			50
							20	9									

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563	1	4956	3	N	363	347	1			213
							399	9									
04	5460	X	4135	-0-	-1325	-0-	548	1	3273	3	N	285	345	1			153
							314	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	574	1	4924	3	N	312	350	1			115
							343	9									
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	390	1	5189	3	N	306	177	1			244
							337	9									
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	375	1	5525	3	N	300	345	1			199
							330	9									
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	380	1	5092	3	N	285	339	1			145
							314	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	300	1	10783	3	N	83	173	1			106
							91	9									
05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	287	1	11591	3	N	89					195
							98	9									
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	103	1	11388	3	N	78	166	1			107
							86	9									
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	110	1	10814	3	N	73					180
							80	9									
*08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	180	1	9561	3	N	72	175	1			77
							79	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516	1	5831	3	N	109					162
							120	9									
04	8490	X	5074	-0-	-3416	-0-	498	1	4482	3	N	85	172	1			75
							94	9									
05	7719	X	5448	-0-	-2271	-0-	534	1	4815	3	N	90					165
							99	9									
06	7290	X	4998	-0-	-2292	-0-	398	1	4526	3	N	67	169	1			63
							74	9									
07	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	389	1	4414	3	N	82					145
							90	9									
08	6479	X	5295	-0-	-1184	-0-	290	1	4917	3	N	80	175	1			50
							88	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					13
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					13
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					13
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15					185
05	8060	X	7275	-0-	-785	-0-	7261	3	14	9	N	13	179	1			19
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6886	3	17	9	N	15	1	8			33
07	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6933	3	17	9	N	15					48
08	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	6865	3	15	9	N	14					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26					75
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4682	3	32	9	N	29					104
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5105	3	47	9	N	43					147
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5177	3	54	9	N	49	170	1			26
*08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	3	40	9	N	36					62

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
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

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169
04	3000	N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23					192
05	7470	X	3656	-0-	-3814	-0-	3650	3	6	9	N	5					197
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	N	5	172	1			30
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3817	3	12	9	N	11					41
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	3	3	9	N	3					44

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	3	N	24	1	8			174
							26	9									
04	6120	X	2440	-0-	-3680	-0-	149	1	2235	3	N	51	175	1			50
							56	9									
05	6324	X	1082	-0-	-5242	-0-	129	1	899	3	N	49					99
							54	9									
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147	1	2138	3	N	38	109	1			28
							42	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2657	3	N	26					54
							29	9									
08	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	120	1	2182	3	N	28	1	8			81
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									
04	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	201	1	1435	3	N	11	175	1			22
							12	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	207	1	1280	3	N	1					23
							1	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3465	3	N	6					29
							7	9									
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	257	1	2781	3	N	17					46
							19	9									
*08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	244	1	3568	3	N	27					73
							30	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	150079					N	-0-					-0-
05	3100	N	40	-0-	-3060	147019	40	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	39	-0-	-2961	144058	39	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	29	-0-	-3071	140987	29	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	86	-0-	-3014	137973	86	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125
04	3660	X	818	-0-	-2842	-0-	561	1	181	3	N	69					194
							76	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	527	1	2308	3	N	92	173	1	2	8	111
							101	9									
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	464	1	1105	3	N	66					177
							73	9									
07	930	X	686	-0-	-244	-0-	435	1	190	3	N	55	171	1			61
							61	9									
08	2945	X	411	-0-	-2534	-0-	411	1			N	-0-					61

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7	1	14503	3	N	59					103
							65	9									
04	15870	X	13261	-0-	-2609	-0-	39	1	13167	3	N	50					153
							55	9									
05	15469	X	12361	-0-	-3108	-0-	93	1	12209	3	N	54	175	1	1	8	31
							59	9									
06	14970	X	11076	-0-	-3894	-0-	106	1	10926	3	N	40					71
							44	9									
07	14570	X	10968	-0-	-3602	-0-	176	1	10739	3	N	48					119
							53	9									
08	14570	X	10291	-0-	-4279	-0-	179	1	10067	3	N	41					160
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203
04	16620	X	11677	-0-	-4943	-0-	11626	3	51	9	N	46	177	1			72
05	16275	X	11287	-0-	-4988	-0-	11232	3	55	9	N	50					122
06	14640	X	8683	-0-	-5957	-0-	30	1	8623	3	N	27					149
							30	9									
07	13144	X	11220	-0-	-1924	-0-	11209	3	11	9	N	10					159
08	12400	X	9890	-0-	-2510	-0-	22	1	9843	3	N	23					182
							25	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66
04	13680	X	12829	-0-	-851	-0-	12685	3	144	9	N	131					197
05	14136	X	12019	-0-	-2117	-0-	11888	3	131	9	N	119	168	1			148
06	13440	X	12744	-0-	-696	-0-	12609	3	135	9	N	123	169	1			102
07	13392	X	12657	-0-	-735	-0-	12574	3	83	9	N	75	169	1			8
08	13392	X	12541	-0-	-851	-0-	12452	3	89	9	N	81					89

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392	1	5489	3	N	157	175	1			83
							173	9									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	370	1	8104	3	N	201	166	1			118
							221	9									
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	373	1	9046	3	N	188	165	1			141
							207	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267	1	7880	3	N	137	154	1			124
							151	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	321	1	9487	3	N	155	173	1			106
							171	9									
*08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	206	1	10109	3	N	145	162	1			89
							160	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481	1	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
							229	9									
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	476	1	3732	3	N	161	176	1			234
							177	9									
05	6386	X	4679	-0-	-1707	-0-	492	1	3909	3	N	253	347	1			140
							278	9									
06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480	1	3807	3	N	147	170	1			117
							162	9									
07	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	486	1	3940	3	N	161	180	1			98
							177	9									
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	492	1	3816	3	N	148	175	1	1	8	70
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141
04	10680	X	7239	-0-	-3441	-0-	7205	3	34	9	N	31					172
05	10571	X	3869	-0-	-6702	-0-	3848	3	21	9	N	19					191
06	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7345	3	35	9	N	32	173	1			50
07	8990	X	7233	-0-	-1757	-0-	7192	3	41	9	N	37					87
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	6987	3	39	9	N	35	1	8			121

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7204	3	84	9	N	76	175	1	1	8	33
05	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6543	3	48	9	N	44					77
06	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7171	3	79	9	N	72	1	8			148
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	7337	3	63	9	N	57	173	1			32
08	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7157	3	55	9	N	50					82

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	10244	-0-	-1629	-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131
04	10950	X	9796	-0-	-1154	-0-	9658	3	138	9	N	125	169	1			87
05	10819	X	9820	-0-	-999	-0-	9697	3	123	9	N	112	177	1			22
06	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9531	3	118	9	N	107	1	8			128
07	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9650	3	119	9	N	108	176	1			60
08	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	9551	3	109	9	N	99					159

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	334	1	6562	3	N	233	352	1			158
							256	9									
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	345	1	6448	3	N	212	173	1			197
							233	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	329	1	6506	3	N	181	168	1			210
							199	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	334	1	6667	3	N	193	339	1			64
							212	9									
*08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	343	1	6448	3	N	174	175	1			63
							191	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530	X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152
05	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	7151	3	15	9	N	14					166
06	7530	X	7335	-0-	-195	-0-	7299	3	36	9	N	33	172	1	1	8	26
07	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	7137	3	21	9	N	19					45
08	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7194	3	24	9	N	22					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24654	X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
							3	9									
04	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	5	1	9363	3	N	105					182
							116	9									
05	10137	X	8870	-0-	-1267	-0-	8790	3	80	9	N	73	168	1			87
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8216	3	90	9	N	82					169
07	9796	X	8478	-0-	-1318	-0-	8372	3	106	9	N	96	172	1			93
08	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	8448	3	109	9	N	99					192

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810	X	6547	-0-	-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6517	3	28	9	N	25					167
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	6260	3	20	9	N	18	1	8			184
07	6758	X	4049	-0-	-2709	-0-	4048	3	1	9	N	1	173	1			12
08	6758	X	2293	-0-	-4465	-0-	481	1	1805	3	N	6					18
							7	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950	X	7301	-0-	-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279
05	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7047	3	28	9	N	25	178	1			126
06	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	6879	3	44	9	N	40	3	8			163
07	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	7203	3	37	9	N	34	168	1	1	8	28
08	7626	X	7138	-0-	-488	-0-	7106	3	32	9	N	29	1	8			56

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620	1	2621	3	N	53	1	8			187
							58	9									
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	594	1	2890	3	N	50	164	1			73
							55	9									
05	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	523	1	1625	3	N	42					115
							46	9									
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	599	1	1669	3	N	50					165
							55	9									
07	3658	X	2241	-0-	-1417	-0-	620	1	1579	3	N	38	169	1			34
							42	9									
08	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	620	1	1725	3	N	53	1	8			86
							58	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10303	3	127	9	N	115					157
05	10137	X	6742	-0-	-3395	-0-	280	1	6415	3	N	43	163	1			37
							47	9									
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	129	1	9828	3	N	46					83
							51	9									
07	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	246	1	9047	3	N	41	76	1			48
							45	9									
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-	9776	3	81	9	N	74	89	1			33

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164
04	13590	X	12191	-0-	-1399	-0-	11862	3	329	9	N	299	342	1			121
05	13826	X	12829	-0-	-997	-0-	12490	3	339	9	N	308	345	1			84
06	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	11891	3	310	9	N	282	171	1			195
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12249	3	303	9	N	275	330	1			140
08	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12058	3	303	9	N	275	330	1			85

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									
04	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	453	1	3469	3	N	122	169	1	1	8	136
							134	9									
05	3968	X	1968	-0-	-2000	-0-	376	1	1496	3	N	87	167	1			56
							96	9									
06	3840	X	1436	-0-	-2404	-0-	626	1	732	3	N	71	2	8			125
							78	9									
07	4185	X	1634	-0-	-2551	-0-	813	1	723	3	N	89	170	1	1	8	43
							98	9									
08	4185	X	2974	-0-	-1211	-0-	867	1	2007	3	N	91	1	8			133
							100	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	3	31	9	N	28	167	1			52
05	899	N	643	-0-	-256	-0-	628	3	15	9	N	14					66
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	695	3	25	9	N	23					89
07	992	N	616	-0-	-376	-0-	583	3	33	9	N	30					119
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	595	3	33	9	N	30					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
							30	9									
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	600	1	4422	3	N	26					103
							29	9									
05	5487	X	4396	-0-	-1091	-0-	474	1	3901	3	N	19	41	1			81
							21	9									
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	600	1	4449	3	N	41					122
							45	9									
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	617	1	4360	3	N	10	100	1			32
							11	9									
08	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	620	1	4288	3	N	25	1	8			56
							28	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
							66	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	3	N	66					136
							73	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	363	1	6918	3	N	71	174	1	2	8	31
							78	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	295	1	6351	3	N	43					74
							47	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	291	1	5843	3	N	33					107
							36	9									
*08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	316	1	7892	3	N	40					147
							44	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380	X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37
05	7626	X	4574	-0-	-3052	-0-	4516	3	58	9	N	53					90
06	6870	X	4907	-0-	-1963	-0-	4839	3	68	9	N	62	88	1			64
07	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5346	3	68	9	N	62	99	1			27
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5653	3	70	9	N	64	72	1			19

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4005	3	40	9	N	36	173	1			18
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	3	40	9	N	36	2	8			52
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	3	36	9	N	33	1	8			84
*08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4022	3	35	9	N	32	1	8			115

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	3	32	9	N	29					113
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	3	29	9	N	26					139
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2262	3	23	9	N	21					160
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	3	53	9	N	48	167	1			41

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					93
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					93
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					93
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					93
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32
04	15780	X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1	8			217
05	16306	X	13484	-0-	-2822	-0-	13260	3	224	9	N	204	351	1			70
06	15780	X	14750	-0-	-1030	-0-	8	1	14576	3	N	151	175	1	1	8	45
							166	9									
07	16306	X	16037	-0-	-269	-0-	15854	3	183	9	N	166	169	1			42
*08	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15319	3	194	9	N	176	171	1			47

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12214	X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105					193
04	11610	X	11152	-0-	-458	-0-	11038	3	114	9	N	104	169	1			128
05	11997	X	11433	-0-	-564	-0-	11354	3	79	9	N	72					200
06	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	11358	3	86	9	N	78	171	1			107
07	11997	X	11434	-0-	-563	-0-	11360	3	74	9	N	67					174
08	11780	X	11395	-0-	-385	-0-	11312	3	83	9	N	75	167	1			82

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499	1	2730	3	N	126	1	8			208
							139	9									
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	485	1	3034	3	N	149	170	1			187
							164	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	488	1	3100	3	N	161	169	1			179
							177	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	455	1	2715	3	N	118	179	1			118
							130	9									
07	3813	X	2699	-0-	-1114	-0-	473	1	2135	3	N	83	169	1			32
							91	9									
08	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	505	1	2307	3	N	130					162
							143	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	4182	-0-	-1832	-0-	319	1	3645	3	N	198	338	1	1	8	103
							218	9									
04	4770	X	3259	-0-	-1511	-0-	325	1	2765	3	N	154	169	1			88
							169	9									
05	4929	X	3727	-0-	-1202	-0-	349	1	3183	3	N	177	178	1			87
							195	9									
06	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	322	1	3051	3	N	165	168	1			84
							182	9									
07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	353	1	3041	3	N	139	162	1			61
							153	9									
08	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	331	1	3255	3	N	163	170	1	1	8	53
							179	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					122
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					122
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	393	1	6238	3	N	44	3	8			85
							48	9									
04	3000	N	5248	-0-	2248	5827	230	1	4967	3	N	46	1	8			130
							51	9									
05	3100	N	6059	-0-	2959	8786	6018	3	41	9	N	37					167
06	14732	X	5946	-0-	-8786	-0-	5924	3	22	9	N	20	1	8			186
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5764	3	14	9	N	13					199
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5468	3	13	9	N	12					211

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	528	1	7021	3	N	434	524	1			250
							477	9									
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	559	1	3886	3	N	360	350	1			260
							396	9									
05	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	608	1	16589	3	N	593	693	1	1	8	159
							652	9									
06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	463	1	14760	3	N	503	531	1			131
							553	9									
07	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	350	1	15155	3	N	439	349	1			221
							483	9									
*08	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	184	1	15164	3	N	439	352	1			308
							483	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3809	3	N	58					122
							64	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	419	1	6088	3	N	58	162	1			18
							64	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	482	1	5875	3	N	48					66
							53	9									
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	4468	3	N	39					105
							43	9									
07	6293	X	4346	-0-	-1947	-0-	280	1	4042	3	N	22					127
							24	9									
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	334	1	5452	3	N	25					152
							28	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	9									
04	10680	X	8846	-0-	-1834	-0-	458	1	8260	3	N	116					182
							128	9									
05	11036	X	5351	-0-	-5685	-0-	482	1	4782	3	N	79					261
							87	9									
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268	1	1832	3	N	40	168	1			133
							44	9									
07	11036	X	2552	-0-	-8484	-0-	275	1	2240	3	N	34					167
							37	9									
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	206	1	7779	3	N	58					225
							64	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	9									
04	3000	N	5499	-0-	2499	3071	203	1	5218	3	N	71	170	1			123
							78	9									
05	3100	N	9133	-0-	6033	9104	213	1	8840	3	N	73	1	8			195
							80	9									
06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214	1	8365	3	N	52	171	1			76
							57	9									
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	223	1	8507	3	N	52					128
							57	9									
*08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	214	1	8613	3	N	47					175
							52	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8			151
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	603	3	79	9	N	72	168	1	1	8	54
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	682	3	78	9	N	71	4	8			121
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	164	1	1	8	30
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	3	88	9	N	80	2	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104
04	6090	X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1			29
							100	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	491	1	4728	3	N	99					128
							109	9									
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	268	1	7399	3	N	70					198
							77	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	282	1	7467	3	N	62	174	1			86
							68	9									
*08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	297	1	5754	3	N	65					151
							72	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	291	1	4236	3	N	62	169	1			52
							68	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	428	1	4088	3	N	71					123
							78	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	N	59					182
07	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4553	3	70	9	N	64	174	1			72
08	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	4032	3	68	9	N	62					134

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7
04	5910	X	1611	-0-	-4299	-0-	518	1	1057	3	N	33					40
							36	9									
05	1085	X	409	-0-	-676	-0-	409	1			N	-0-					40
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1821	3	50	9	N	45					85
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5314	3	66	9	N	60					145
*08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6499	3	51	9	N	46	172	1			19

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3913	3	65	9	N	59					76
05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	3176	3	57	9	N	52					128
06	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3310	3	58	9	N	53					181
07	3813	X	1689	-0-	-2124	-0-	1645	3	44	9	N	40	175	1			46
08	3813	X	930	-0-	-2883	-0-	884	3	46	9	N	42					88

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

03	14601	X	14465	-0-	-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15012	3	21	9	N	19	144	1			33
05	14818	X	12980	-0-	-1838	-0-	12965	3	15	9	N	14					47
06	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12516	3	15	9	N	14					61
07	14818	X	11139	-0-	-3679	-0-	11128	3	11	9	N	10					71
08	14818	X	11780	-0-	-3038	-0-	11768	3	12	9	N	11	59	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	1 46	1 9	8099	3	N	42	173	1			44
04	8670	X	8112	-0-	-558	-0-	8060	3	52	9	N	47					91
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9435	3	56	9	N	51	1	8			141
06	8670	X	8437	-0-	-233	-0-	8382	3	55	9	N	50					191
07	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	8020	3	33	9	N	30	174	1			47
08	9486	X	8037	-0-	-1449	-0-	7991	3	46	9	N	42					89

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	11470	-0-	-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14
04	13950	X	11581	-0-	-2369	-0-	11531	3	50	9	N	45					59
05	14415	X	10366	-0-	-4049	-0-	10333	3	33	9	N	30					89
06	13950	X	11029	-0-	-2921	-0-	10993	3	36	9	N	33					122
07	13485	X	11237	-0-	-2248	-0-	11211	3	26	9	N	24					146
08	11966	X	11752	-0-	-214	-0-	11728	3	24	9	N	22	113	1			55

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	620 33	1 9	4815	3	N	30					97
04	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	600 34	1 9	4534	3	N	31					128
05	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	618 35	1 9	4425	3	N	32	1	8			159
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	600 40	1 9	4536	3	N	36					195
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	617 30	1 9	4485	3	N	27	173	1			49
08	5456	X	4382	-0-	-1074	-0-	618 29	1 9	3735	3	N	26					75

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	557 246	1 9	12528	3	N	224	174	1			151
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	752 208	1 9	8880	3	N	189	163	1			177
05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	694 220	1 9	10092	3	N	200	175	1			202
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540 190	1 9	8213	3	N	173	333	1			42
07	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	1163 110	1 9	2600	3	N	100					142
*08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	899 149	1 9	4647	3	N	135	180	1			97

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372 256	1 9	9356	3	N	233	512	1			99
04	8670	X	7373	-0-	-1297	-0-	366 241	1 9	6766	3	N	219	171	1			147
05	9703	X	9441	-0-	-262	-0-	366 267	1 9	8808	3	N	243	332	1	1	8	57
06	9660	X	7599	-0-	-2061	-0-	362 201	1 9	7036	3	N	183	174	1			66
07	9982	X	6155	-0-	-3827	-0-	432 164	1 9	5559	3	N	149	171	1			44
08	9982	X	5251	-0-	-4731	-0-	431 163	1 9	4657	3	N	148					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10526	3	112	9	N	102	178	1			148
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9306	3	63	9	N	57	180	1			25
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9967	3	101	9	N	92					117
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10089	3	103	9	N	94	179	1			32
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9996	3	99	9	N	90	53	1			69

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42
04	10620	X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8			155
05	11191	X	8825	-0-	-2366	-0-	8701	3	124	9	N	113	172	1	1	8	95
06	11160	X	9038	-0-	-2122	-0-	8932	3	106	9	N	96	166	1	4	8	21
07	11532	X	9578	-0-	-1954	-0-	72	1	9400	3	N	96	2	8			115
							106	9									
08	11532	X	11376	-0-	-156	-0-	11276	3	100	9	N	91	169	1	2	8	35

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39
04	14160	X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91					130
05	14322	X	11114	-0-	-3208	-0-	11052	3	62	9	N	56					186
06	12930	X	12239	-0-	-691	-0-	12147	3	92	9	N	84	177	1			93
07	12648	X	12444	-0-	-204	-0-	12355	3	89	9	N	81	78	1			96
08	12369	X	12186	-0-	-183	-0-	12090	3	96	9	N	87	180	1			3

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157
04	16380	X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	1	8	209
05	16926	X	14719	-0-	-2207	-0-	14459	3	260	9	N	236	341	1			104
06	16380	X	14180	-0-	-2200	-0-	13939	3	241	9	N	219	177	1	1	8	145
07	16306	X	14684	-0-	-1622	-0-	14458	3	226	9	N	205	170	1			180
08	16213	X	14555	-0-	-1658	-0-	14326	3	229	9	N	208	345	1			43

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									
04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1			178
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15076	3	504	9	N	458	355	1	1	8	280
06	15030	X	13958	-0-	-1072	-0-	13525	3	433	9	N	394	530	1			144
07	15531	X	13520	-0-	-2011	-0-	13109	3	411	9	N	374	348	1			170
08	15531	X	12433	-0-	-3098	-0-	1	1	12017	3	N	377	344	1			203
							415	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	37	1			46
							4	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	516	1	6369	3	N	29					75
							32	9									
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	835	1	7286	3	N	30					105
							33	9									
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	809	1	7729	3	N	36					141
							40	9									
08	6913	X	3846	-0-	-3067	-0-	828	1	2995	3	N	21	100	1	1	8	61
							23	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									
04	8610	X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	516	1			182
							598	9									
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	813	1	8058	3	N	535	517	1	1	8	199
							589	9									
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	581	1	9339	3	N	494	346	1			347
							543	9									
07	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	603	1	9932	3	N	488	686	1			149
							537	9									
*08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	560	1	9207	3	N	473	518	1			104
							520	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	325	1			173
							448	9									
04	19699	X	3177	-0-	-16522	-0-	260	1	2563	3	N	322	346	1			149
							354	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	3	N	181	174	1	1	8	155
							199	9									
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	346	1	4056	3	N	319	344	1			130
							351	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	347	1	4174	3	N	337	330	1			137
							371	9									
*08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307	1	4002	3	N	260	335	1			62
							286	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92					154
05	9641	X	4383	-0-	-5258	-0-	103	1	4239	3	N	37					191
							41	9									
06	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	866	1	5829	3	N	68	178	1			81
							75	9									
07	9641	X	5928	-0-	-3713	-0-	887	1	4971	3	N	64	94	1			51
							70	9									
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	624	1	7363	3	N	72	117	1	1	8	5
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1			174
							890	9									
05	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	488	1	2806	3	N	787	689	1	1	8	271
							866	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	610	1	7019	3	N	846	856	1			261
							931	9									
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	483	1	8035	3	N	824	848	1			237
							906	9									
*08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	293	1	8056	3	N	798	690	1			345
							878	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1			216
							232	9									
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	91	1	10127	3	N	162	179	1			199
							178	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6052	3	N	131	173	1			157
							144	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	215	1	7037	3	N	135	172	1			120
							149	9									
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	232	1	1411	3	N	82					202
							90	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1			105
							119	9									
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19212	3	111	9	N	101	171	1			35
06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17697	3	92	9	N	84					119
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18412	3	76	9	N	69	163	1			25
*08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	6	1	17514	3	N	71					96
							78	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60
04	12330	X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50					110
05	12431	X	11323	-0-	-1108	-0-	11242	3	81	9	N	74	170	1			14
06	12030	X	10801	-0-	-1229	-0-	10723	3	78	9	N	71	1	8			84
07	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10921	3	66	9	N	60					144
08	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	10546	3	68	9	N	62	174	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269
04	4860	X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1			188
05	5022	X	614	-0-	-4408	-0-	527	1	87	9	N	79	175	1			92
06	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	419	1	62	9	N	56					148
07	589	X	461	-0-	-128	-0-	385	1	76	9	N	69	165	1			52
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	381	1	2699	3	N	175	155	1			72
							193	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									
04	3810	X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1			234
							656	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	640	1	2512	3	N	655	687	1	1	8	201
							721	9									
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606	1	7689	3	N	747	687	1			261
							822	9									
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	486	1	8043	3	N	668	687	1			242
							735	9									
*08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	360	1	7087	3	N	619	520	1			341
							681	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1			293
							811	9									
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	358	1	11127	3	N	709	861	1	1	8	140
							780	9									
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229	1	10663	3	N	668	520	1			288
							735	9									
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	231	1	9918	3	N	631	701	1			218
							694	9									
*08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	8633	3	N	604	512	1			310
							664	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

03	3224	X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1			165
							175	9									
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1			175
							201	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	6839	3	N	299	176	1	1	8	297
							329	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672	1	6190	3	N	232	346	1			183
							255	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	479	1	6759	3	N	283	353	1			113
							311	9									
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	660	1	6626	3	N	209	175	1			147
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1			159
							142	9									
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	230	1	11786	3	N	120	174	1			105
							132	9									
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239	1	10896	3	N	73					178
							80	9									
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	234	1	5996	3	N	88	176	1			90
							97	9									
08	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	217	1	4544	3	N	40					130
							44	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104
04	13230	X	7401	-0-	-5829	-0-	377	1	7024	3	N	-0-					104
05	11966	X	9368	-0-	-2598	-0-	136	1	9167	3	N	59					163
							65	9									
06	11250	X	8858	-0-	-2392	-0-	213	1	8636	3	N	8					171
							9	9									
07	11625	X	9235	-0-	-2390	-0-	9224	3	11	9	N	10					181
08	11625	X	9024	-0-	-2601	-0-	9018	3	6	9	N	5	172	1			14

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	248	1	12037	3	N	18					42
							20	9									
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	140	1	8914	3	N	8					50
							9	9									
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14084	3	25	9	N	23					73
07	12710	X	11374	-0-	-1336	-0-	89	1	11266	3	N	17					90
							19	9									
*08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13215	3	11	9	N	10	74	1			26

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5551	3	68	9	N	62					179
05	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	4803	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5746	3	61	9	N	55					91
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6287	3	74	9	N	67					158
*08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6407	3	53	9	N	48					206

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									
04	7350	X	6148	-0-	-1202	-0-	593	1	5500	3	N	50	8	8			127
							55	9									
05	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	612	1	5475	3	N	45	3	8			169
							50	9									
06	7530	X	6191	-0-	-1339	-0-	6128	3	63	9	N	57	171	1	15	8	40
07	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	6667	3	48	9	N	44	6	8			78
*08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6372	3	47	9	N	43	5	8			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152
04	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	12408	3	20	9	N	18	6	8			164
05	14694	X	12610	-0-	-2084	-0-	12600	3	10	9	N	9	2	8			171
06	13050	X	11528	-0-	-1522	-0-	11509	3	19	9	N	17	10	8			178
07	12834	X	11559	-0-	-1275	-0-	11547	3	12	9	N	11	173	1	3	8	13
08	12834	X	11045	-0-	-1789	-0-	11031	3	14	9	N	13	3	8			23

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140
04	11130	X	10521	-0-	-609	-0-	10465	3	56	9	N	51	171	1	1	8	19
05	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	11090	3	48	9	N	44					63
06	10920	X	10801	-0-	-119	-0-	10768	3	33	9	N	30	1	8			92
07	10881	X	10728	-0-	-153	-0-	10696	3	32	9	N	29					121
08	11129	X	10083	-0-	-1046	-0-	10049	3	34	9	N	31	1	8			151

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428	1	984	3	N	14					121
							15	9									
04	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	437	1	2760	3	N	36					157
							40	9									
05	5115	X	3158	-0-	-1957	-0-	470	1	2663	3	N	23					180
							25	9									
06	4950	X	494	-0-	-4456	-0-	490	1	4	9	N	4	158	1			26
07	3348	X	535	-0-	-2813	-0-	535	1			N	-0-					26
08	3348	X	545	-0-	-2803	-0-	545	1			N	-0-					26

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315
04	11970	X	10657	-0-	-1313	-0-	10442	3	215	9	N	195	344	1	1	8	165
05	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10691	3	200	9	N	182	174	1			173
06	11100	X	10224	-0-	-876	-0-	10047	3	177	9	N	161	177	1	1	8	156
07	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10216	3	169	9	N	154	171	1	1	8	138
08	11129	X	10217	-0-	-912	-0-	10042	3	175	9	N	159	171	1			126

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319	1	6647	3	N	142	170	1			82
							156	9									
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	331	1	11043	3	N	136					218
							150	9									
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	468	1	7533	3	N	135	169	1	1	8	183
							149	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3427	3	N	86	177	1			92
							95	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	520	1	2118	3	N	87					179
							96	9									
08	1829	X	1820	-0-	-9	-0-	532	1	1201	3	N	79	171	1			87
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	3	N	45					119
							50	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	506	1	5669	3	N	61	164	1			16
							67	9									
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5545	3	N	37					53
							41	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	446	1	5760	3	N	46					99
							51	9									
*08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	460	1	5728	3	N	45					144
							50	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	6490	-0-	-1198	-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
							95	9									
04	7050	X	6122	-0-	-928	-0-	462	1	5557	3	N	94	163	1			101
							103	9									
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	364	1	6800	3	N	94					195
							103	9									
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	284	1	7248	3	N	81	172	1			104
							89	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	339	1	6812	3	N	85	33	1			156
							94	9									
08	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	394	1	6262	3	N	69	172	1			53
							76	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8928	X	5912	-0-	-3016	-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
							213	9									
04	8640	X	7433	-0-	-1207	-0-	500	1	6703	3	N	209	332	1			58
							230	9									
05	8153	X	4837	-0-	-3316	-0-	332	1	4325	3	N	164	162	1			60
							180	9									
06	7890	X	7195	-0-	-695	-0-	371	1	6614	3	N	191	162	1			89
							210	9									
07	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	305	1	6674	3	N	205	151	1			143
							226	9									
08	7688	X	7167	-0-	-521	-0-	540	1	6442	3	N	168	220	1			91
							185	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
							127	9									
04	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	150	1	13611	3	N	106					235
							117	9									
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	156	1	12542	3	N	96	176	1			155
							106	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	157	1	9800	3	N	68	169	1			54
							75	9									
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	162	1	13461	3	N	87					141
							96	9									
*08	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	152	1	13343	3	N	81					222
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
							131	9									
04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17046	3	131	9	N	119	169	1			50
05	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	17725	3	108	9	N	98					148
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16354	3	66	9	N	60	172	1			36
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16309	3	77	9	N	70					106
*08	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16194	3	72	9	N	65	149	1			22

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12557	3	175	9	N	159	170	1			103
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11921	3	167	9	N	152	177	1			78
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11163	3	147	9	N	134	170	1			42
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10888	3	152	9	N	138					180
08	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10534	3	141	9	N	128	200	1			108

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	3	76	9	N	69					152
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11615	3	64	9	N	58	173	1			37
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10761	3	56	9	N	51					88
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10518	3	54	9	N	49					137
08	10261	X	9986	-0-	-275	-0-	9936	3	50	9	N	45	169	1			13

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311	1	10216	3	N	355	525	1			93
							391	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	302	1	9886	3	N	324	179	1			238
							356	9									
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	437	1	9730	3	N	295	351	1			182
							325	9									
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	488	1	9090	3	N	266	346	1			102
							293	9									
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	349	1	9036	3	N	262	176	1			188
							288	9									
08	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	305	1	8158	3	N	259	348	1			99
							285	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8168	3	149	9	N	135	169	1	1	8	35
05	8091	X	7239	-0-	-852	-0-	7137	3	102	9	N	93					128
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9770	3	143	9	N	130	166	1	2	8	90
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9509	3	145	9	N	132	159	1	1	8	62
*08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9023	3	119	9	N	108	50	1	1	8	119

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213
04	8700	X	7967	-0-	-733	-0-	7800	3	167	9	N	152	166	1	1	8	198
05	8866	X	8454	-0-	-412	-0-	8282	3	172	9	N	156	157	1			197
06	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	8095	3	142	9	N	129	162	1	2	8	162
07	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8316	3	154	9	N	140	171	1	1	8	130
08	8463	X	8275	-0-	-188	-0-	8136	3	139	9	N	126	162	1	1	8	93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	20	1	7475	3	N	127	178	1			192
							140	9									
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9609	3	224	9	N	204	322	1			74
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	3	202	9	N	184	174	1			84
*08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9517	3	190	9	N	173	169	1			88

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	9									
04	9600	X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
							211	9									
05	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	519	1	14518	3	N	177	174	1			186
							195	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	461	1	12353	3	N	206	177	1			215
							227	9									
07	10726	X	8325	-0-	-2401	-0-	538	1	7571	3	N	196	176	1			235
							216	9									
08	15221	X	8226	-0-	-6995	-0-	381	1	7672	3	N	157	171	1			221
							173	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540	X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63
05	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	8461	3	114	9	N	104					167
06	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	7943	3	88	9	N	80	171	1			76
07	9579	X	8065	-0-	-1514	-0-	7982	3	83	9	N	75					151
08	8897	X	7450	-0-	-1447	-0-	7396	3	54	9	N	49	168	1			32

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
							41	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
							41	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	303	1	9552	3	N	34	1	8			135
							37	9									
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	282	1	8909	3	N	32					167
							35	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	290	1	8796	3	N	24					191
							26	9									
*08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	260	1	9599	3	N	28					219
							31	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	N	-0-	-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-	N	-0-	-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271 212	1 9	7308	3	N	193	173	1			104
04	13140	X	5838	-0-	-7302	-0-	266 230	1 9	5342	3	N	209	171	1			142
05	13578	X	7005	-0-	-6573	-0-	476 237	1 9	6292	3	N	215	165	1	1	8	191
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462 233	1 9	5731	3	N	212	334	1			69
07	13361	X	6972	-0-	-6389	-0-	472 226	1 9	6274	3	N	205	172	1			102
08	7781	X	6447	-0-	-1334	-0-	462 180	1 9	5805	3	N	164	172	1			94

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38					87
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	188	2	66	9	N	60					147
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	157	1			30
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	182	2	52	9	N	47					77
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	2	67	9	N	61					138

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	145	1	5157	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5375	-0-	-145	-0-	142	1	5233	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	137	1	5188	2	N	-0-			-0-
*08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	134	1	5290	2	N	-0-			-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	2			N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-			-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-			-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-			-0-
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-			-0-
*08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19					170
							21	9									
04	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	5640	2	N	12					182
							13	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	300	1	5628	2	N	11					193
							12	9									
06	6870	X	5302	-0-	-1568	-0-	300	1	4995	2	N	6					199
							7	9									
07	6882	X	5303	-0-	-1579	-0-	310	1	4987	2	N	5					204
							6	9									
08	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	310	1	5531	2	N	2	140	1			66
							2	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	165	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6007	-0-	-863	-0-	158	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	173	1	6515	2	N	-0-					-0-
*08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	176	1	6968	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7727	-0-	-488	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7462	-0-	-278	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12729	-0-	-539	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13731	-0-	-189	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13456	-0-	-928	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13150	-0-	-1234	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8976	-0-	-944	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8656	-0-	-944	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8827	-0-	-1093	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					34
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					37
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	N	14					51
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	N	9					60
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					64

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					115
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					115
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					115
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					115
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					51
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1135	2	6	9	N	5					104
05	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1167	2	7	9	N	6					110
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4					114
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1158	2	3	9	N	3					117
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	741	2	2	9	N	2					119

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5579	-0-	-391	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
05	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
*08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
*08	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17691	-0-	-8859	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23194	-0-	-4241	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	19207	-0-	-4613	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	18863	-0-	-5751	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	24134	-0-	-480	-0-	24134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	3			Y	-0-					155
04	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	3035	3			Y	-0-					155
05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		3178	-0-	3178	3178	3178	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		3717	-0-	3717	6895	3717	3			Y	-0-					155
08	DLQ G-10		3757	-0-	3757	10652	3757	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	244	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	1489	-0-	-2293	-0-	89	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	153	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2198	-0-	-1584	-0-	115	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	162	1	3485	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	242	1	2368	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	88	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	154	1	2220	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	164	1	2281	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	242	1	2815	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	88	1	574	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	113	1	1745	3	N	-0-					-0-
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	2638	-0-	-3221	-0-	88	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	154	1	4669	3	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
*08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	164	1	5754	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3	8			73
							3	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3	8			73
							3	9									
05	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	679	1	1385	3	N	-0-					73
06	2610	N	1156	-0-	-1454	-0-	336	1	820	3	N	-0-					73
07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	12					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1	9	N	1	1	8			25
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-					25
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					25
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	3			N	-0-					25
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	3057	3			N	-0-					25
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	1426	N	809	-0-	-617	-0-	338	1	471	3	Y	-0-					22
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	226	1	317	3	Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32
04	11430	X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61	73	1			20
05	11718	X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-					20
06	6810	X	5123	-0-	-1687	-0-	5123	3			Y	-0-					20
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			Y	-0-					20
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8681	3	90	9	Y	82	75	1			27

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100	1	1	8	42
							95	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96	1	1	8	27
							90	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	-0-					27
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	320	1	6178	3	Y	-0-					27
07	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	162	1	5564	3	Y	-0-					27
08	7254	X	5665	-0-	-1589	-0-	5546	3	119	9	Y	108	99	1			36

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			54
04	750	X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76	1	4	8	47
05	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	1			Y	-0-					47
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	442	1	83	9	Y	75	76	1			46
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					55
05	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6294	3			Y	-0-					55
06	6810	X	6521	-0-	-289	-0-	6521	3			Y	-0-					55
07	7037	X	5739	-0-	-1298	-0-	5698	3	41	9	Y	37					92
08	7037	X	5357	-0-	-1680	-0-	5356	3	1	9	Y	1	44	1			49

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	341	1	10146	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9969	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	255	1	9399	3	Y	-0-					22
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	-0-					22
07	9517	X	8749	-0-	-768	-0-	620	1	8129	3	Y	-0-					22
08	9517	X	8690	-0-	-827	-0-	682	1	8008	3	Y	-0-					22

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	657	1	9651	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10819	X	7981	-0-	-2838	-0-	678	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	6369	-0-	-3621	-0-	653	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	10323	X	7476	-0-	-2847	-0-	682	1	6794	3	Y	-0-					-0-
08	10323	X	7714	-0-	-2609	-0-	676	1	7038	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	634	1	9867	3	Y	4	4	8			154
							4	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	681	1	10108	3	Y	-0-					154
06	9480	X	6384	-0-	-3096	-0-	621	1	5763	3	Y	-0-					154
07	9796	X	7905	-0-	-1891	-0-	681	1	7224	3	Y	-0-					154
08	9796	X	8549	-0-	-1247	-0-	670	1	7879	3	Y	-0-					154

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68
04	8310	X	5647	-0-	-2663	-0-	657	1	4890	3	Y	91	97	1	2	8	60
							100	9									
05	8587	X	4868	-0-	-3719	-0-	682	1	4186	3	Y	-0-					60
06	8460	X	4401	-0-	-4059	-0-	654	1	3642	3	Y	95	97	1			58
							105	9									
07	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	681	1	4934	3	Y	-0-					58
*08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	677	1	6824	3	Y	-0-					58

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15221	X	9870	-0-	-5351	-0-	645	1	9221	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
04	12960	X	10628	-0-	-2332	-0-	657	1	9970	3	Y	1	1	8			187
							1	9									
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	678	1	11193	3	Y	-0-					187
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	655	1	8960	3	Y	-0-					187
07	10974	X	9560	-0-	-1414	-0-	681	1	8825	3	Y	49					236
							54	9									
08	11873	X	9605	-0-	-2268	-0-	672	1	8933	3	Y	-0-					236

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632 X	13885	-0-	-747	-0-	13883	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	12960 X	12660	-0-	-300	-0-	12658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13485 X	10065	-0-	-3420	-0-	10065	3			Y	-0-					-0-
06	13440 X	9696	-0-	-3744	-0-	43	1	9653	3	Y	-0-					-0-
07	13888 X	10988	-0-	-2900	-0-	32	1	10956	3	Y	-0-					-0-
08	13888 X	10781	-0-	-3107	-0-	19	1	10762	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	225	1	10456	3	Y	329	179	1	2	8	258
							362	9									
04	10350	X	9997	-0-	-353	-0-	218	1	9778	3	Y	1	176	1	1	8	82
							1	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	225	1	11033	3	Y	170	178	1			74
							187	9									
06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	218	1	11216	3	Y	-0-					74
07	10757	X	8392	-0-	-2365	-0-	225	1	7982	3	Y	168	177	1			65
							185	9									
08	10757	X	10560	-0-	-197	-0-	224	1	10336	3	Y	-0-					65

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	232	1	5501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	224	1	5071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	231	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	-0-					-0-
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	3	Y	-0-					-0-
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	231	1	5932	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	681	1	8806	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	659	1	9621	3	Y	79	87	1	4	8	66
							87	9									
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	673	1	8646	3	Y	39					105
							43	9									
06	9270	X	3770	-0-	-5500	-0-	657	1	3092	3	Y	19	86	1			38
							21	9									
07	9920	X	4129	-0-	-5791	-0-	662	1	3384	3	Y	75					113
							83	9									
08	9920	X	7305	-0-	-2615	-0-	673	1	6577	3	Y	50	83	1			80
							55	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	T. A.		-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-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8			81
04	3870	X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8			164
							94	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	681	1	2689	3	Y	-0-					164
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	67	121	1			110
							74	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	680	1	1494	3	Y	-0-					110
08	3379	X	761	-0-	-2618	-0-	680	1	81	3	Y	-0-					110

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-					35
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	98	1	139	3	Y	35					70
							39	9									
05	992	X	962	-0-	-30	-0-	657	1	305	3	Y	-0-					70
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	29	52	1			47
							32	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	597	1	704	3	Y	-0-					47
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					47

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

03	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	673	1	786	3	Y	97	166	1	3	8	196
							107	9									
04	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	659	1	1246	3	Y	87	170	1	3	8	110
							96	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	678	1	1791	3	Y	-0-					110
06	1500	N	350	-0-	-1150	-0-	320	1	30	3	Y	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	3	Y	35	4	8			103
							39	9									
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	329	1	2988	3	Y	20	2	8			121
							22	9									
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	339	1	6191	3	Y	14					135
							15	9									
06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	323	1	11292	3	Y	12					147
							13	9									
07	6200	X	2140	-0-	-4060	-0-	331	1	1798	3	Y	10					157
							11	9									
*08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	340	1	9275	3	Y	11	112	1			56
							12	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

03	5549	X	1473	-0-	-4076	-0-	231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	456	1	5543	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	439	1	4961	3	Y	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	455	1	4497	3	Y	-0-					-0-
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	454	1	3666	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	107	-0-	-11828	-0-	57	1	50	9	Y	45	3	8			152
04	11550	X	4186	-0-	-7364	-0-	442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
							65	9									
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	455	1	7812	3	Y	78	134	1			151
							86	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	441	1	6162	3	Y	55					206
							61	9									
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	457	1	6573	3	Y	52	129	1			129
							57	9									
*08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	454	1	5325	3	Y	54					183
							59	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

03	6169	X	2872	-0-	-3297	-0-	668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	5970	X	1920	-0-	-4050	-0-	640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
							85	9									
05	5890	X	1493	-0-	-4397	-0-	676	1	774	3	Y	39					105
							43	9									
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	19	86	1			38
							21	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	666	1	5301	3	Y	75					113
							83	9									
08	2883	X	705	-0-	-2178	-0-	650	1	55	9	Y	50	83	1			80

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

03	16306	X	11668	-0-	-4638	-0-	11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15780	X	11906	-0-	-3874	-0-	11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	15035	X	9715	-0-	-5320	-0-	112	1	9603	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10078	-0-	-872	-0-	218	1	9860	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10793	-0-	-522	-0-	225	1	10568	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10146	-0-	-1169	-0-	224	1	9922	3	Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
							177	9									
04	6600	X	4459	-0-	-2141	-0-	660	1	3721	3	N	71	6	8			181
							78	9									
05	6820	X	5351	-0-	-1469	-0-	682	1	4548	3	N	110	169	1			122
							121	9									
06	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	660	1	4518	3	N	87					209
							96	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	681	1	4829	3	N	85	172	1			122
							94	9									
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	682	1	4936	3	N	84					206
							92	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8			45
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8			62
05	15283	X	14874	-0-	-409	-0-	14849	3	25	9	Y	23	40	1			45
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14007	3	19	9	Y	17					62
07	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13777	3	15	9	Y	14	38	1			38
*08	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12895	3	19	9	Y	17					55

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-					111
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-					111
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	-0-					111
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	682	1	2048	3	Y	72					183
							79	9									
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	677	1	1851	3	Y	2	87	1			98
							2	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	681 117	1 9	2177	3	N	106	173	1	14	8	121
04	4290	X	2015	-0-	-2275	-0-	660 157	1 9	1198	3	N	143	13	8			251
05	4433	X	1226	-0-	-3207	-0-	682 116	1 9	428	3	N	105	167	1			189
06	4290	X	2256	-0-	-2034	-0-	453 90	1 9	1713	3	N	82	174	1			97
07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					97
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	341 56	1 9	6117	3	Y	51	3	8			247
04	7410	X	6059	-0-	-1351	-0-	330 48	1 9	5681	3	Y	44	2	8			289
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	340 165	1 9	6334	3	Y	150	340	1			99
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	325 42	1 9	6055	3	Y	38					137
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	339 41	1 9	9667	3	Y	37					174
*08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	336 30	1 9	10007	3	Y	27					201

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	10453	3	Y	3	3	8			1
04	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	10191	3	Y	3	3	8			1
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	340	1	10247	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10410	X	10133	-0-	-277	-0-	325	1	9808	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	2036	-0-	-8721	-0-	328	1	1708	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	4012	-0-	-6745	-0-	321	1	3691	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-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

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

03	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	677 72	1 9	10300	3	N	65	3	8			156
04	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	657 75	1 9	10453	3	N	68	3	8			221
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	675 78	1 9	10315	3	N	71	171	1			121
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	660 72	1 9	9998	3	N	65					186
07	11563	X	10608	-0-	-955	-0-	682 68	1 9	9858	3	N	62	173	1			75
08	11563	X	9805	-0-	-1758	-0-	679 51	1 9	9075	3	N	46					121

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	341 199	1 9	7815	3	Y	181	208	1	8	8	89
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	330 305	1 9	7572	3	Y	277	212	1	5	8	149
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	340 74	1 9	6842	3	Y	67					216
06	6990	X	388	-0-	-6602	-0-	325	1	63	9	Y	57	108	1			165
07	7223	X	398	-0-	-6825	-0-	341	1	57	9	Y	52					217
08	7223	X	382	-0-	-6841	-0-	341	1	41	9	Y	37	107	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	680 215	1 9	336	3	Y	195	83	1	7	8	187
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	660	1	6	9	Y	5	85	1	5	8	102
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	681	1	98	9	Y	89	85	1			106
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	449	1	36	9	Y	33					139
07	100	N	206	-0-	106	106	120	1	86	9	Y	78	83	1			134
08	T. A.		679	-0-	679	785	679	1			Y	-0-					134

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	681 212	1 9	19945	3	Y	193	83	1	5	8	187
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	660 6	1 9	18724	3	Y	5	85	1	5	8	102
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	681 98	1 9	19122	3	Y	89	85	1			106
06	19620	X	19396	-0-	-224	-0-	659 36	1 9	18701	3	Y	33					139
07	20274	X	9749	-0-	-10525	-0-	681 86	1 9	8982	3	Y	78	83	1			134
08	20274	X	2986	-0-	-17288	-0-	644	1	2342	3	Y	-0-					134

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12555	X	10057	-0-	-2498	-0-	341 124	1 9	9592	3	Y	113	133	1	2	8	57
04	10860	X	10080	-0-	-780	-0-	330 193	1 9	9557	3	Y	175	135	1	2	8	95
05	10695	X	10554	-0-	-141	-0-	340 47	1 9	10167	3	Y	43					138
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	248 41	1 9	8953	3	Y	37	69	1			106
07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	341 36	1 9	11063	3	Y	33					139
08	9393	X	8411	-0-	-982	-0-	341 26	1 9	8044	3	Y	24	69	1			94

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19	8			20
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14	8			20
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	1			N	-0-					20
06	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	1			N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	6206	-0-	-3404	-0-	340	1	5794	3	Y	65	5	8			271
							72	9									
04	9300	X	6771	-0-	-2529	-0-	330	1	6385	3	Y	51	171	1	4	8	147
							56	9									
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	3	Y	15					162
							17	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	330	1	7584	3	Y	60					222
							66	9									
07	6603	X	5046	-0-	-1557	-0-	341	1	4638	3	Y	61	171	1			112
							67	9									
08	6603	X	4431	-0-	-2172	-0-	338	1	4093	3	Y	-0-					112

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

03	3100	N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754	3	N	63	174	1	9	8	79
							69	9									
04	9014	X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460	3	N	66	6	8			139
							73	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	682	1	3775	3	N	56	165	1			30
							62	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	49					79
							54	9									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	682	1	3038	3	N	46					125
							51	9									
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	682	1	2256	3	N	44					169
							48	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170	3	N	59	2	8			156
							65	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159	3	N	70	173	1	2	8	51
							77	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	680	1	5519	3	N	37					88
							41	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	86	164	1			10
							95	9									
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	N	30					40
							33	9									
*08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	680	1	4969	3	N	41					81
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	6811	-0-	-2923	-0-	682	1	6075	3	N	49	2	8			98
							54	9									
04	8340	X	6649	-0-	-1691	-0-	660	1	5936	3	N	48	1	8			145
							53	9									
05	7936	X	6343	-0-	-1593	-0-	681	1	5612	3	N	45					190
							50	9									
06	7680	X	7155	-0-	-525	-0-	653	1	6472	3	N	27	170	1			47
							30	9									
07	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	673	1	6080	3	N	34					81
							37	9									
*08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	678	1	7250	3	N	27					108
							30	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8			116
04	13560	X	11307	-0-	-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30					146
05	13423	X	10315	-0-	-3108	-0-	10290	3	25	9	N	23					169
06	12660	X	11183	-0-	-1477	-0-	11153	3	30	9	N	27					196
07	12710	X	11160	-0-	-1550	-0-	11118	3	42	9	N	38	175	1			59
08	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10836	3	17	9	N	15					74

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12745	-0-	-151	-0-	682	1	11911	3	N	138	173	1	4	8	112
							152	9									
04	12480	X	11279	-0-	-1201	-0-	659	1	10446	3	N	158	174	1	2	8	94
							174	9									
05	12896	X	11621	-0-	-1275	-0-	676	1	10673	3	N	247	173	1			168
							272	9									
06	12480	X	10735	-0-	-1745	-0-	660	1	9922	3	N	139	168	1			139
							153	9									
07	12896	X	10808	-0-	-2088	-0-	682	1	9983	3	N	130	172	1			97
							143	9									
08	12741	X	9762	-0-	-2979	-0-	681	1	8951	3	N	118					215
							130	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	59	177	1	5	8	101
							65	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	660	1	3183	3	Y	59	4	8			156
							65	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	681	1	3940	3	Y	84	176	1			64
							92	9									
06	4590	X	4303	-0-	-287	-0-	660	1	3597	3	Y	42					106
							46	9									
07	4743	X	2806	-0-	-1937	-0-	668	1	2080	3	Y	53					159
							58	9									
08	4712	X	700	-0-	-4012	-0-	676	1	24	9	Y	22					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-		15764	3	2	9	N	2	2	8			92
04	15240	X	14799	-0-	-441	-0-		14656	3	143	9	N	130	172	1	1	8	49
05	15748	X	14686	-0-	-1062	-0-		14686	3			N	-0-					49
06	15240	X	14119	-0-	-1121	-0-		14116	3	3	9	N	3					52
07	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-		14119	3	136	9	N	124					176
08	15748	X	13314	-0-	-2434	-0-		13300	3	14	9	N	13					189

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	344	-0-	-1578	-0-		341	1	3	9	Y	3	3	8			143
04	2220	X	626	-0-	-1594	-0-		562	1	64	9	Y	58	7	8			194
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-		672	1	111	3	Y	77	167	1			104
								85	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-		452	1	38	3	Y	37					141
								41	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-						Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	9158	-0-	-3304	-0-		340	1	8686	3	Y	120	3	8			273
								132	9									
04	8280	X	8168	-0-	-112	-0-		330	1	7688	3	Y	136	168	1	3	8	238
								150	9									
05	8587	X	6873	-0-	-1714	-0-		341	1	6387	3	Y	132	173	1			197
								145	9									
06	8850	X	5568	-0-	-3282	-0-		330	1	5030	3	Y	189	172	1			214
								208	9									
07	9145	X	5428	-0-	-3717	-0-		340	1	4959	3	Y	117	169	1			162
								129	9									
08	9145	X	7469	-0-	-1676	-0-		339	1	6996	3	Y	122	168	1			116
								134	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-		12113	3	12	9	Y	11	180	1			92
04	12270	X	11657	-0-	-613	-0-		11651	3	6	9	Y	5					97
05	12679	X	11528	-0-	-1151	-0-		11522	3	6	9	Y	5					102
06	12990	X	10796	-0-	-2194	-0-		10783	3	13	9	Y	12					114
07	13423	X	10953	-0-	-2470	-0-		10942	3	11	9	Y	10					124
08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-		9655	3	8	9	Y	7					131

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17639	X	16408	-0-	-1231	-0-	331	1	16049	3	Y	25	9	8			51
							28	9									
04	17070	X	16208	-0-	-862	-0-	329	1	15861	3	Y	16	7	8			60
							18	9									
05	17639	X	13361	-0-	-4278	-0-	340	1	13014	3	Y	6					66
							7	9									
06	17190	X	2150	-0-	-15040	-0-	311	1	1832	3	Y	6					72
							7	9									
07	17763	X	13633	-0-	-4130	-0-	337	1	13290	3	Y	5					77
							6	9									
08	16740	X	11722	-0-	-5018	-0-	341	1	11374	3	Y	6	55	1			28
							7	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	12173	-0-	-165	-0-	18	1	12126	3	Y	26	2	8			235
							29	9									
04	11940	X	11798	-0-	-142	-0-	11762	3	36	9	Y	33	2	8			266
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11770	3	21	9	Y	19					285
06	13050	X	11164	-0-	-1886	-0-	11113	3	51	9	Y	46	175	1			156
07	13485	X	11022	-0-	-2463	-0-	11014	3	8	9	Y	7					163
08	12183	X	9601	-0-	-2582	-0-	9584	3	17	9	Y	15					178

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	10608	-0-	-1482	-0-	681	1	9771	3	N	142	175	1	5	8	188
							156	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	660	1	11173	3	N	142	173	1	6	8	151
							156	9									
05	12090	X	11240	-0-	-850	-0-	682	1	10358	3	N	182	174	1			159
							200	9									
06	11700	X	10548	-0-	-1152	-0-	658	1	9770	3	N	109	174	1			94
							120	9									
07	12090	X	10459	-0-	-1631	-0-	682	1	9622	3	N	141					235
							155	9									
08	12090	X	10504	-0-	-1586	-0-	678	1	9668	3	N	144	174	1			205
							158	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	680	1	827	3	N	53	5	8			179
							58	9									
04	2730	X	1675	-0-	-1055	-0-	653	1	986	3	N	33	4	8			208
							36	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	681	1	2713	3	N	52	173	1			87
							57	9									
06	2730	X	1707	-0-	-1023	-0-	337	1	1370	3	N	-0-					87
07	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332 1	356 9			N	324	336 1		11 8		42
04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325 1	124 9			N	113	4 8				151
05	2232	X	765	-0-	-1467	-0-	341 1	424 9			N	385	347 1				189
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	330 1	279 9			N	254	347 1				96
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	341 1	271 9			N	246	176 1				166
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	341 1	268 9			N	244	172 1				238

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633 3	233 9			N	212	180 1		7 8		159
04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277 3	169 9			N	154	173 1		6 8		134
05	15717	X	13397	-0-	-2320	-0-	13204 3	193 9			N	175	182 1				127
06	15210	X	13435	-0-	-1775	-0-	13286 3	149 9			N	135	175 1				87
07	15748	X	13520	-0-	-2228	-0-	13344 3	176 9			N	160	170 1				77
08	14880	X	13619	-0-	-1261	-0-	13468 3	151 9			N	137					214

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	12427	-0-	-748	-0-	456 1 3 9	11968 3			N	3	1 8				171
04	12480	X	11798	-0-	-682	-0-	441 1 1 9	11356 3			N	1	1 8				171
05	13051	X	12510	-0-	-541	-0-	455 1	12055 3			N	-0-					171
06	12630	X	10729	-0-	-1901	-0-	440 1	10289 3			N	-0-					171
07	13082	X	6728	-0-	-6354	-0-	453 1	6275 3			N	-0-					171
08	12524	X	9992	-0-	-2532	-0-	455 1 46 9	9491 3			N	42					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	449	1	4289	3	N	89	2	8			124
							98	9									
04	4950	X	2913	-0-	-2037	-0-	422	1	2347	3	N	131	179	1	2	8	74
							144	9									
05	5115	X	3745	-0-	-1370	-0-	447	1	3246	3	N	47					121
							52	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	432	1	4794	3	N	92	176	1			37
							101	9									
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	448	1	5250	3	N	64					101
							70	9									
08	4836	X	3834	-0-	-1002	-0-	449	1	3319	3	N	60					161
							66	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5658	3	48	9	Y	44	43	1	1	8	55
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			55
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			Y	-0-					55
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			Y	-0-					55
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37					92
*08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	Y	1	44	1			49

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	4830	-0-	-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	10020	X	5002	-0-	-5018	-0-	4987	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	10354	X	8116	-0-	-2238	-0-	8097	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	9840	X	9770	-0-	-70	-0-	9748	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	8393	3	20	9	Y	18	18	1			25
*08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9594	3	17	9	Y	15	18	1			22

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	10120	-0-	-2249	-0-	677	1	9356	3	Y	79	7	8			173
							87	9									
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	657	1	9975	3	Y	73	172	1	7	8	67
							80	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	677	1	9935	3	Y	75					142
							83	9									
06	9840	X	9454	-0-	-386	-0-	660	1	8711	3	Y	75	172	1			45
							83	9									
07	10168	X	5433	-0-	-4735	-0-	680	1	4683	3	Y	64					109
							70	9									
08	10168	X	5570	-0-	-4598	-0-	682	1	4835	3	Y	48					157
							53	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	681	1	238	9	Y	216	169	1	5	8	176
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	1	63	9	Y	57	169	1	4	8	60
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					60
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	6992	-0-	-4354	-0-	456	1	6523	3	N	12	2	8			60
							13	9									
04	10320	X	8430	-0-	-1890	-0-	441	1	7974	3	N	14	2	8			72
							15	9									
05	8711	X	7797	-0-	-914	-0-	455	1	7327	3	N	14					86
							15	9									
06	8430	X	6659	-0-	-1771	-0-	438	1	6212	3	N	8					94
							9	9									
07	8711	X	7089	-0-	-1622	-0-	457	1	6619	3	N	12					106
							13	9									
*08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	455	1	9067	3	N	25					131
							28	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195
04	17130	X	15765	-0-	-1365	-0-	15684	3	81	9	Y	74	120	1	1	8	148
05	17701	X	16303	-0-	-1398	-0-	16256	3	47	9	Y	43	119	1			72
06	16410	X	16108	-0-	-302	-0-	16046	3	62	9	Y	56					128
07	16957	X	16334	-0-	-623	-0-	16302	3	32	9	Y	29	110	1			47
08	16957	X	16174	-0-	-783	-0-	16139	3	35	9	Y	32					79

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									
04	6600	X	6359	-0-	-241	-0-	212	1	6119	3	Y	25					80
							28	9									
05	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	224	1	6515	3	Y	22	53	1			49
							24	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	217	1	7217	3	Y	12					61
							13	9									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6155	3	Y	33					94
							36	9									
*08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	225	1	5951	3	Y	12	50	1			56
							13	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

03	7533	X	4028	-0-	-3505	-0-	224	1	3789	3	Y	14	58	1	1	8	58
							15	9									
04	7290	X	2018	-0-	-5272	-0-	210	1	1777	3	Y	28	1	8			85
							31	9									
05	7533	X	455	-0-	-7078	-0-	224	1	205	3	Y	24	56	1			53
							26	9									
06	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	169	1	13	9	Y	12					65
07	7657	X	4210	-0-	-3447	-0-	213	1	3958	3	Y	35					100
							39	9									
*08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	225	1	5635	3	Y	12	53	1			59
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1			187
05	14012	X	10814	-0-	-3198	-0-	10663	3	151	9	Y	137	139	1			185
06	13860	X	10533	-0-	-3327	-0-	10364	3	169	9	Y	154	141	1			198
07	14322	X	11820	-0-	-2502	-0-	11660	3	160	9	Y	145	142	1			201
08	14322	X	11870	-0-	-2452	-0-	11743	3	127	9	Y	115	143	1			173

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1			73
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5932	3	23	9	Y	21	59	1			35
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	Y	28					63
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3955	3	15	9	Y	14	54	1			23
*08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	3	18	9	Y	16					39

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	9393	X	4704	-0-	-4689	-0-	4685	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	9745	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	11160	X	11095	-0-	-65	-0-	11075	3	20	9	Y	18	18	1			25
08	11160	X	5461	-0-	-5699	-0-	5444	3	17	9	Y	15	18	1			22

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30					93
							33	9									
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	226	1	7298	3	Y	25	61	1			57
							28	9									
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	223	1	6757	3	Y	14					71
							15	9									
07	9579	X	6365	-0-	-3214	-0-	221	1	6102	3	Y	38					109
							42	9									
08	9579	X	6251	-0-	-3328	-0-	231	1	6005	3	Y	14	58	1			65
							15	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	3100	N	3116	-0-	16	16	462	1	2298	3	N	324	344	1			94
							356	9									
06	3000	N	7760	-0-	4760	4776	639	1	6842	3	N	254	175	1			173
							279	9									
07	3100	N	7589	-0-	4489	9265	676	1	6694	3	N	199	350	1			22
							219	9									
*08	16365	X	7100	-0-	-9265	-0-	682	1	6218	3	N	182					204
							200	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8			37
04	3390	X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	681	1	2175	3	Y	12					49
							13	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	20					69
							22	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	677	1	2533	3	Y	22					91
							24	9									
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	681	1	758	3	Y	18					109
							20	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	57	2	8			139
							63	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	660	1	4608	3	N	33	1	8			171
							36	9									
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	680	1	4423	3	N	5					176
							6	9									
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	660	1	4143	3	N	-0-					176
07	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	681	1	4271	3	N	10					186
							11	9									
08	5425	X	5078	-0-	-347	-0-	682	1	4384	3	N	11	175	1			22
							12	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	341	1	7335	3	Y	65	175	1	1	8	52
							72	9									
04	8490	X	6099	-0-	-2391	-0-	329	1	5736	3	Y	31					83
							34	9									
05	8866	X	7208	-0-	-1658	-0-	339	1	6821	3	Y	44					127
							48	9									
06	7560	X	6158	-0-	-1402	-0-	330	1	5781	3	Y	43					170
							47	9									
07	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	341	1	6778	3	Y	56	166	1			60
							62	9									
08	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	341	1	6450	3	Y	42					102
							46	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	781	-0-	-6969	-0-	320	1	454	3	Y	6	1	8			104
							7	9									
04	7500	X	311	-0-	-7189	-0-	283	1	28	9	Y	25	2	8			127
05	1736	X	343	-0-	-1393	-0-	339	1	4	9	Y	4					131
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	-0-					131
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	337	1	2905	3	Y	233	170	1			194
							256	9									
*08	3100	N	4464	-0-	1364	1364	340	1	4039	3	Y	77	165	1			106
							85	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18290	X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1	8	157
04	17700	X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1	8	50
05	18290	X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1			114
06	15210	X	13770	-0-	-1440	-0-	13531	3	239	9	Y	217	172	1			159
07	15717	X	13729	-0-	-1988	-0-	13525	3	204	9	Y	185	171	1			173
08	15469	X	13792	-0-	-1677	-0-	13648	3	144	9	Y	131	173	1			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119
04	17850	X	17043	-0-	-807	-0-	17017	3	26	9	Y	24	1	8			142
05	17453	X	17104	-0-	-349	-0-	17081	3	23	9	Y	21					163
06	16980	X	15367	-0-	-1613	-0-	15339	3	28	9	Y	25					188
07	17608	X	16017	-0-	-1591	-0-	15975	3	42	9	Y	38	171	1			55
08	17608	X	14209	-0-	-3399	-0-	14192	3	17	9	Y	15					70

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	24	5	8			111
							26	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	436	1	19	9	Y	17	4	8			124
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	9	Y	8					132
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	422	1	4	9	Y	4					136
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	448	1	35	9	Y	32					168
*08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	449	1	12	9	Y	11					179

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10274	3	132	9	Y	120	119	1			67
05	10881	X	7592	-0-	-3289	-0-	7592	3			Y	-0-					67
06	11220	X	8546	-0-	-2674	-0-	8432	3	114	9	Y	104	119	1			52
07	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	10024	3			Y	-0-					52
08	10757	X	10254	-0-	-503	-0-	10254	3			Y	-0-					52

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	648	1	5435	3	N	508	352	1	17	8	215
							559	9									
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	644	1	4989	3	N	357	347	1	10	8	215
							393	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	673	1	4868	3	N	405	515	1			105
							446	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	657	1	4752	3	N	353	346	1			112
							388	9									
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	673	1	4805	3	N	310	172	1			250
							341	9									
*08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	682	1	4567	3	N	321	342	1			229
							353	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	678	1	5665	3	N	346	342	1	4	8	377
							381	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	652	1	5672	3	N	343	351	1	2	8	367
							377	9									
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	681	1	6528	3	N	212	171	1			408
							233	9									
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	653	1	6160	3	N	325	335	1			398
							358	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	666	1	5871	3	N	170	348	1			220
							187	9									
*08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	681	1	5823	3	N	179	169	1			230
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13020	X	6821	-0-	-6199	-0-	672	1	6009	3	N	127	173	1	11	8	73
							140	9									
04	12600	X	5459	-0-	-7141	-0-	658	1	4693	3	N	98	4	8			167
							108	9									
05	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	673	1	5816	3	N	105	174	1			98
							116	9									
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	650	1	6911	3	N	100					198
							110	9									
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	682	1	7303	3	N	93	177	1			114
							102	9									
*08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	677	1	7436	3	N	86					200
							95	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	669	1	31	9	Y	28	4	8			136
04	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	658	1	57	9	Y	52	5	8			183
05	1240	X	843	-0-	-397	-0-	681	1	60	3	Y	93	175	1			101
							102	9									
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	452	1	133	3	Y	109	173	1			37
							120	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	324	1	5977	3	Y	238	169	1	1	8	220
							262	9									
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	336	1	7392	3	Y	238	348	1			110
							262	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	222	174	1			158
							244	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	341	1	6768	3	Y	196	171	1			183
							216	9									
08	7564	X	7283	-0-	-281	-0-	341	1	6741	3	Y	183	346	1			20
							201	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	399	350	1	16	8	139
							439	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	652	1	3804	3	N	334	340	1	9	8	124
							367	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	637	1	2601	3	N	351	339	1			136
							386	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	298	345	1			89
							328	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	682	1	4335	3	N	306	171	1			224
							337	9									
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	682	1	4319	3	N	318	343	1			199
							350	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	9543	-0-	-1803	-0-	9523	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	10
04	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	9045	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	10
05	11346	X	9712	-0-	-1634	-0-	9712	3			Y	-0-					10
06	9600	X	9065	-0-	-535	-0-	9047	3	18	9	Y	16	18	1			8
07	9920	X	6593	-0-	-3327	-0-	6593	3			Y	-0-					8
08	9703	X	3774	-0-	-5929	-0-	3774	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8074	3	42	9	Y	38	40	1	2	8	21
04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	7133	3	44	9	Y	40	38	1	1	8	22
05	8556	X	7283	-0-	-1273	-0-	7283	3			Y	-0-					22
06	7950	X	7515	-0-	-435	-0-	7478	3	37	9	Y	34	39	1			17
07	8215	X	7257	-0-	-958	-0-	7257	3			Y	-0-					17
08	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	7550	3			Y	-0-					17

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	102	3	8			119
							112	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3661	3	Y	72	2	8			189
							79	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	340	1	3937	3	Y	54	171	1			72
							59	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	328	1	4175	3	Y	74					146
							81	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	338	1	4408	3	Y	55	169	1			32
							61	9									
*08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	336	1	3975	3	Y	75					107
							83	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	4352	-0-	-4886	-0-	333	1	3982	3	Y	34	2	8			82
							37	9									
04	7590	X	335	-0-	-7255	-0-	312	1	23	9	Y	21	1	8			102
05	7998	X	6936	-0-	-1062	-0-	340	1	6526	3	Y	64					166
							70	9									
06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	3	Y	62	173	1			55
							68	9									
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	341	1	7895	3	Y	56					111
							62	9									
*08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	341	1	7135	3	Y	56					167
							62	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15097	X	14000	-0-	-1097	-0-	13828	3	172	9	Y	156	172	1	1	8	52
04	14610	X	13295	-0-	-1315	-0-	13126	3	169	9	Y	154	171	1	1	8	34
05	15097	X	13538	-0-	-1559	-0-	13387	3	151	9	Y	137					171
06	13440	X	13230	-0-	-210	-0-	13075	3	155	9	Y	141	173	1			139
07	13888	X	13397	-0-	-491	-0-	13301	3	96	9	Y	87	171	1			55
*08	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14228	3	175	9	Y	159					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	649	1	10926	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	677	1	8364	3	Y	-0-					19
06	8580	X	6994	-0-	-1586	-0-	660	1	6334	3	Y	-0-					19
07	8866	X	6922	-0-	-1944	-0-	658	1	6264	3	Y	-0-					19
*08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	674	1	12824	3	Y	118	83	1			54
							130	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14342	3	134	9	Y	122	172	1	11	8	109
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13252	3	195	9	Y	177	173	1	4	8	109
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12351	3	199	9	Y	181	178	1			112
06	14160	X	13275	-0-	-885	-0-	13164	3	111	9	Y	101					213
07	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	13394	3	86	9	Y	78	177	1			114
08	14477	X	11827	-0-	-2650	-0-	11703	3	124	9	Y	113	177	1			50

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	9392	-0-	-1117	-0-	9361	3	31	9	Y	28	167	1	1	8	348
04	10170	X	8121	-0-	-2049	-0-	8016	3	105	9	Y	95	172	1	1	8	270
05	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8414	3	207	9	Y	188	174	1			284
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8231	3	130	9	Y	118	173	1			229
07	8215	X	6962	-0-	-1253	-0-	49	1	6783	3	Y	118	175	1			172
							130	9									
08	8215	X	6515	-0-	-1700	-0-	168	1	6215	3	Y	120	170	1			122
							132	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	340	1	56	9	Y	51	172	1	2	8	142
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	330	1	69	9	Y	63	1	8			204
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	340	1	142	9	Y	129	171	1			162
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	Y	5					167
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	1	18	9	Y	16					183
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	1	11	9	Y	10	165	1			28

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172	1	14	8	34
04	13080	X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4	8			176
							161	9									
05	8928	X	3659	-0-	-5269	-0-	218	1	3220	3	Y	201	340	1			37
							221	9									
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	130					167
							143	9									
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	213	1	33	9	Y	30	175	1			22
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	225	1	2279	3	Y	160					182
							176	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174	1	9	8	184
							282	9									
04	8490	X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175	1	5	8	213
							230	9									
05	8773	X	4772	-0-	-4001	-0-	341	1	4222	3	Y	190	172	1			231
							209	9									
06	5490	X	4284	-0-	-1206	-0-	328	1	3745	3	Y	192	346	1			77
							211	9									
07	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	340	1	4039	3	Y	219	174	1			122
							241	9									
08	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	336	1	4653	3	Y	216	174	1			164
							238	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173	1	22	8	191
							292	9									
04	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347	1	13	8	151
							352	9									
05	7161	X	5357	-0-	-1804	-0-	680	1	4393	3	Y	258	350	1			59
							284	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	261	176	1			144
							287	9									
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	677	1	5213	3	Y	248	352	1			40
							273	9									
*08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	678	1	6508	3	Y	264	175	1			129
							290	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5	8			121
04	3000	N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514	1	13	8	126
							585	9									
05	3100	N	5822	-0-	2722	3457	228	1	5191	3	Y	366	343	1			149
							403	9									
06	3000	N	6097	-0-	3097	6554	221	1	5473	3	Y	366	349	1			166
							403	9									
07	13176	X	6622	-0-	-6554	-0-	229	1	6018	3	Y	341	355	1			152
							375	9									
*08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	232	1	2370	3	Y	275	352	1			75
							303	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	174	342	1	15	8	45
							191	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	321	1	6568	3	Y	295	165	1	7	8	168
							325	9									
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	337	1	7537	3	Y	236	345	1			59
							260	9									
06	8190	X	7778	-0-	-412	-0-	323	1	7258	3	Y	179	173	1			65
							197	9									
07	8463	X	7496	-0-	-967	-0-	328	1	6957	3	Y	192	170	1			87
							211	9									
08	8463	X	6571	-0-	-1892	-0-	338	1	6018	3	Y	195	173	1			109
							215	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12214	X	10418	-0-	-1796	-0-	16	1	10238	3	N	149	179	1	5	8	145
							164	9									
04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	54	1	9998	3	N	85	3	8			227
							94	9									
05	11594	X	11053	-0-	-541	-0-	10935	3	118	9	N	107	179	1			155
06	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	67	1	10272	3	N	80					235
							88	9									
07	10912	X	10316	-0-	-596	-0-	336	1	9882	3	N	89	179	1			145
							98	9									
08	11067	X	9359	-0-	-1708	-0-	288	1	8990	3	N	74					219
							81	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									
04	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	433	1	1162	3	Y	22	167	1	1	8	40
							24	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	456	1	879	3	Y	10					50
							11	9									
06	1260	X	688	-0-	-572	-0-	442	1	236	3	Y	9					59
							10	9									
07	1674	N	466	-0-	-1208	-0-	455	1	11	9	Y	10					69
08	1333	N	463	-0-	-870	-0-	457	1	6	9	Y	5					74

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	5467	-0-	-2593	-0-	132	1	5288	3	Y	43	1	8			156
							47	9									
04	7110	X	5408	-0-	-1702	-0-	126	1	5225	3	Y	52	174	1			34
							57	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7935	3	46	9	Y	42					76
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	Y	30					106
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	36	1	6462	3	Y	47					153
							52	9									
08	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	113	1	4874	3	Y	25					178
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5	8	217
							337	9									
04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3	8	180
							348	9									
05	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	335	1	3661	3	N	271	172	1			279
							298	9									
06	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	321	1	2708	3	N	280	345	1			214
							308	9									
07	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	341	1	3788	3	N	267	176	1			305
							294	9									
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	340	1	5381	3	N	312	355	1			262
							343	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8			17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			Y	-0-					17
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					17
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-					17
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	670	1	119	9	Y	108	76	1			49

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	4759	-0-	-4541	-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
04	9000	X	5548	-0-	-3452	-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8			4
							6	9									
05	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	681	1	7713	3	Y	-0-					4
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	653	1	6771	3	Y	-0-					4
07	6789	X	3165	-0-	-3624	-0-	667	1	2498	3	Y	-0-					4
08	6789	X	1399	-0-	-5390	-0-	642	1	729	3	Y	25	18	1			11
							28	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8			200
							26	9									
04	6180	X	5883	-0-	-297	-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1	8	55
							30	9									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	682	1	6107	3	Y	18					73
							20	9									
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	656	1	5995	3	Y	22					95
							24	9									
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	682	1	6262	3	Y	23					118
							25	9									
08	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	682	1	5846	3	Y	9					127
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	682	1	8058	3	Y	66	172	1	1	8	58
							73	9									
04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	658	1	8531	3	Y	25	1	8			82
							28	9									
05	10509	X	8716	-0-	-1793	-0-	679	1	7979	3	Y	53					135
							58	9									
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	655	1	7378	3	Y	100	175	1			60
							110	9									
07	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	682	1	7021	3	Y	50					110
							55	9									
08	7936	X	7828	-0-	-108	-0-	627	1	7149	3	Y	47					157
							52	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	682	1	4762	3	Y	66	170	1	5	8	123
							73	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	660	1	6838	3	Y	126	179	1	2	8	68
							139	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	682	1	6188	3	Y	69					137
							76	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	657	1	5350	3	Y	81					218
							89	9									
07	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	682	1	5078	3	Y	71	176	1			113
							78	9									
08	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	679	1	3770	3	Y	52					165
							57	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	8581	-0-	-3230	-0-	681	1	7891	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
04	11430	X	8556	-0-	-2874	-0-	660	1	7884	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
05	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	679	1	8812	3	Y	8					43
							9	9									
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	653	1	8119	3	Y	5					48
							6	9									
07	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	679	1	9825	3	Y	10					58
							11	9									
*08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	682	1	7192	3	Y	5					63
							6	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	9197	-0-	-3451	-0-	9194	3	3	9	Y	3	1	8			27
04	12030	X	10803	-0-	-1227	-0-	10801	3	2	9	Y	2	2	8			27
05	12772	X	10052	-0-	-2720	-0-	9924	3	128	9	Y	116					143
06	10950	X	10695	-0-	-255	-0-	10667	3	28	9	Y	25					168
07	11315	X	8010	-0-	-3305	-0-	7989	3	21	9	Y	19					187
08	11160	X	8396	-0-	-2764	-0-	8375	3	21	9	Y	19	169	1			37

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	1707	-0-	-6787	-0-	1706	3	1	9	Y	1	1	8			73
04	7950	X	5799	-0-	-2151	-0-	5691	3	108	9	Y	98	1	8			170
05	2976	X	1330	-0-	-1646	-0-	1324	3	6	9	Y	5					175
06	1650	X	489	-0-	-1161	-0-	489	3			Y	-0-					175
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8052	3	36	9	Y	33					208
*08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7528	3	24	9	Y	22	167	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12989	X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8			115
04	12030	X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-					115
05	12276	X	10874	-0-	-1402	-0-	10790	3	84	9	Y	76	169	1			22
06	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	10848	3	39	9	Y	35					57
07	11811	X	10869	-0-	-942	-0-	10869	3			Y	-0-					57
08	11811	X	10688	-0-	-1123	-0-	10630	3	58	9	Y	53					110

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72
04	2220	X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8			85
							21	9									
05	2294	X	574	-0-	-1720	-0-	225	1	286	3	Y	57					142
							63	9									
06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	Y	-0-					143
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	225	1	77	3	Y	-0-					143

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8			110
							7	9									
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8			113
							7	9									
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11722	3	13	9	N	12					125
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11378	3	11	9	N	10					135
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11483	3	14	9	N	13					148
*08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11260	3	4	9	N	4					152

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128
04	13200	X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8			137
05	13299	X	13022	-0-	-277	-0-	13005	3	17	9	Y	15					152
06	12960	X	12815	-0-	-145	-0-	12809	3	6	9	Y	5					157
07	13516	X	12477	-0-	-1039	-0-	12468	3	9	9	Y	8					165
08	13516	X	11414	-0-	-2102	-0-	11405	3	9	9	Y	8					173

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	8880	-0-	-389	-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8			178
							64	9									
04	8970	X	8462	-0-	-508	-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8			187
							13	9									
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	454	1	8630	3	Y	15	172	1			30
							17	9									
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	442	1	8690	3	Y	7					37
							8	9									
07	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	449	1	8077	3	Y	11					48
							12	9									
08	9114	X	8043	-0-	-1071	-0-	455	1	7571	3	Y	15					63
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	450	1	8271	3	N	32	173	1	10	8	22
							35	9									
04	9930	X	7278	-0-	-2652	-0-	436	1	6807	3	N	32	4	8			50
							35	9									
05	10354	X	7318	-0-	-3036	-0-	449	1	6761	3	N	98					148
							108	9									
06	10020	X	6524	-0-	-3496	-0-	436	1	6071	3	N	15					163
							17	9									
07	9920	X	6431	-0-	-3489	-0-	440	1	5956	3	N	32					195
							35	9									
08	8742	X	4832	-0-	-3910	-0-	446	1	4377	3	N	8	175	1			28
							9	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	339	1	3826	3	Y	59	1	8			117
							65	9									
04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	330	1	3829	3	Y	53					170
							58	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	341	1	3903	3	Y	53	173	1			50
							58	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	3	Y	5					55
							6	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	340	1	4378	3	Y	47					102
							52	9									
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	341	1	4515	3	Y	42					144
							46	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6128	3	90	9	Y	82	169	1	1	8	57
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6381	3	98	9	Y	89					146
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	Y	71	173	1			44
							78	9									
06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									
07	6479	X	2402	-0-	-4077	-0-	225	1	2110	3	Y	61	109	1			51
							67	9									
08	6479	X	2771	-0-	-3708	-0-	225	1	2483	3	Y	57					108
							63	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5728	3	117	9	Y	106	169	1	2	8	69
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	5584	3	112	9	Y	102	1	8			170
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5581	3	131	9	Y	119	176	1			113
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5370	3	112	9	Y	102					215
07	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5155	3	96	9	Y	87	174	1			128
08	5704	X	3559	-0-	-2145	-0-	122	1	3348	3	Y	81					209
							89	9									

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16523	X	16304	-0-	-219	-0-	16298	3	6	9	N	5	1	8			32
04	15990	X	14860	-0-	-1130	-0-	14847	3	13	9	N	12	1	8			43
05	16523	X	14117	-0-	-2406	-0-	14096	3	21	9	N	19					62
06	15960	X	11926	-0-	-4034	-0-	11919	3	7	9	N	6					68
07	16461	X	13389	-0-	-3072	-0-	13323	3	66	9	N	60					128
08	16306	X	13372	-0-	-2934	-0-	13357	3	15	9	N	14					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	134 242	1 9	7660	3	Y	220	175	1	3	8	143
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	130 167	1 9	7664	3	Y	152	173	1	1	8	121
05	7533	X	7027	-0-	-506	-0-	136 207	1 9	6684	3	Y	188	174	1			135
06	8130	X	6960	-0-	-1170	-0-	132 154	1 9	6674	3	Y	140	171	1			104
07	8401	X	7401	-0-	-1000	-0-	136 184	1 9	7081	3	Y	167	168	1			103
08	8215	X	5905	-0-	-2310	-0-	136 120	1 9	5649	3	Y	109					212

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133 251	1 9	5094	3	Y	228	174	1			98
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	130 160	1 9	4383	3	Y	145	173	1	1	8	69
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	135 272	1 9	2950	3	Y	247					316
06	5310	X	3669	-0-	-1641	-0-	132 204	1 9	3333	3	Y	185	341	1			160
07	5487	X	3445	-0-	-2042	-0-	136 198	1 9	3111	3	Y	180	169	1			171
08	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	136 213	1 9	4116	3	Y	194	170	1			195

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

03	7378	X	5917	-0-	-1461	-0-	672 87	1 9	5158	3	Y	79	4	8			147
04	6930	X	5227	-0-	-1703	-0-	658 108	1 9	4461	3	Y	98	168	1	2	8	75
05	7161	X	7051	-0-	-110	-0-	680 80	1 9	6291	3	Y	73					148
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	659 124	1 9	5545	3	Y	113	174	1			87
07	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	682 84	1 9	4250	3	Y	76					163
08	7037	X	5098	-0-	-1939	-0-	681 78	1 9	4339	3	Y	71	172	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7463	-0-	-349	-0-	7309	3	154	9	Y	140	180	1	3	8	92
04	8220	X	6895	-0-	-1325	-0-	6757	3	138	9	Y	125	174	1	1	8	42
05	8432	X	7195	-0-	-1237	-0-	7013	3	182	9	Y	165					207
06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182	1	4165	3	Y	33	180	1			60
							36	9									
07	7626	X	5647	-0-	-1979	-0-	340	1	5144	3	Y	148	176	1			32
							163	9									
08	7471	X	4727	-0-	-2744	-0-	341	1	4298	3	Y	80					112
							88	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

03	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	6451	3	70	9	Y	64	176	1	1	8	106
04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	6135	3	88	9	Y	80	1	8			185
05	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	6661	3	68	9	Y	62	176	1			71
06	6390	X	6287	-0-	-103	-0-	6211	3	76	9	Y	69					140
07	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6197	3	63	9	Y	57	172	1			25
08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	6189	3	76	9	Y	69					94

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

03	5642	X	4611	-0-	-1031	-0-	4553	3	58	9	Y	53	176	1	1	8	51
04	5730	X	4894	-0-	-836	-0-	4810	3	84	9	Y	76	1	8			126
05	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	5141	3	79	9	Y	72					198
06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5035	3	74	9	Y	67					136
*08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5000	3	70	9	Y	64					200

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

03	6448	X	3110	-0-	-3338	-0-	206	1	2821	3	Y	75	1	8			158
							83	9									
04	5370	X	1253	-0-	-4117	-0-	217	1	971	3	Y	59					217
							65	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	225	1	2681	3	Y	65	169	1			113
							72	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	182	1	4449	3	Y	94					207
							103	9									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	219	1	2411	3	Y	50	176	1			81
							55	9									
*08	3100	N	4085	-0-	985	985	172	1	3836	3	Y	70					151
							77	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

03	7905	X	4486	-0-	-3419	-0-	455	1	3709	3	Y	293	174	1	24	8	216
							322	9									
04	7290	X	5725	-0-	-1565	-0-	434	1	4841	3	Y	409	353	1	17	8	255
							450	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	655	1	4971	3	Y	340	347	1			248
							374	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	651	1	3650	3	Y	232	353	1			127
							255	9									
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	677	1	4485	3	Y	286	351	1			62
							315	9									
08	4247	X	3114	-0-	-1133	-0-	669	1	2254	3	Y	174	174	1			62
							191	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3	8			52
04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173	1	7	8	147
							303	9									
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	319	1	77	9	Y	70	172	1			45
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45
07	3100	N	5257	-0-	2157	2157	328	1	4580	3	Y	317	172	1			190
							349	9									
*08	3100	N	7289	-0-	4189	6346	338	1	6722	3	Y	208	173	1			225
							229	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

03	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172	1	17	8	104
							242	9									
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175	1	11	8	175
							283	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	3	N	267	179	1			263
							294	9									
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	329	1	6197	3	N	232	343	1			152
							255	9									
07	6975	X	6111	-0-	-864	-0-	330	1	5573	3	N	189	176	1			165
							208	9									
08	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	341	1	6243	3	N	213	176	1			202
							234	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	269	176	1	1	8	163
							296	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	127	1	4974	3	Y	121	174	1	1	8	109
							133	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	3920	3	Y	287	177	1			219
							316	9									
06	5070	X	2605	-0-	-2465	-0-	132	1	2290	3	Y	166	350	1			35
							183	9									
07	5394	X	2280	-0-	-3114	-0-	134	1	1923	3	Y	203	174	1			64
							223	9									
08	5394	X	3962	-0-	-1432	-0-	132	1	3636	3	Y	176	169	1			71
							194	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	153	174	1	2	8	94
							168	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	328	1	3872	3	N	108					202
							119	9									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	330	1	3815	3	N	97	169	1			130
							107	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	320	1	4330	3	N	119					249
							131	9									
07	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	305	1	3456	3	N	76	173	1			152
							84	9									
08	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	328	1	3534	3	N	97					249
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	7279	-0-		-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
								277	9									
04	8970	X	6983	-0-		-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
								189	9									
05	8928	X	7187	-0-		-1741	-0-	318	1	6671	3	N	180	174	1			255
								198	9									
06	8400	X	5968	-0-		-2432	-0-	320	1	5424	3	N	204	175	1			284
								224	9									
07	8680	X	5570	-0-		-3110	-0-	305	1	5091	3	N	158	175	1			267
								174	9									
08	7285	X	5791	-0-		-1494	-0-	328	1	5256	3	N	188	173	1			282
								207	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289	X	9264	-0-		-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
								1	9									
04	21570	X	19089	-0-		-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
								100	9									
05	21917	X	20842	-0-		-1075	-0-	320	1	20521	3	Y	1					53
								1	9									
06	19560	X	18436	-0-		-1124	-0-	329	1	18107	3	Y	-0-					53
07	20243	X	19194	-0-		-1049	-0-	341	1	18853	3	Y	-0-					53
08	20832	X	13554	-0-		-7278	-0-	338	1	13204	3	Y	11					64
								12	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6448	-0-		-899	-0-	450	1	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
								201	9									
04	6870	X	5587	-0-		-1283	-0-	436	1	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
								173	9									
05	6417	X	5659	-0-		-758	-0-	229	1	5262	3	Y	153	173	1			54
								168	9									
06	5907	X	5907	-0-		-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	133					187
								146	9									
07	5900	X	5900	-0-		-0-	-0-	232	1	5549	3	Y	108	175	1			120
								119	9									
08	5704	X	5275	-0-		-429	-0-	232	1	4927	3	Y	105					225
								116	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23415	X	23415	-0-		-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
04	22432	X	22432	-0-		-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177
05	22265	X	22265	-0-		-0-	-0-	22203	3	62	9	Y	56	171	1			62
06	22860	X	20374	-0-		-2486	-0-	20313	3	61	9	Y	55					117
07	23622	X	19804	-0-		-3818	-0-	18	1	19742	3	Y	40					157
								44	9									
08	23405	X	21488	-0-		-1917	-0-	21448	3	40	9	Y	36	173	1			20

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	619	-0-		-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
04	660	N	660	-0-		-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83
05	744	N	670	-0-		-74	-0-	670	1			N	-0-					83
06	653	N	653	-0-		-0-	-0-	653	1			N	-0-					83
07	682	N	680	-0-		-2	-0-	680	1			N	-0-					83
08	682	N	672	-0-		-10	-0-	672	1			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	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
03	9827	X	7429	-0-		-2398	-0-	332	1	7091	3	Y	5	5	8			47
								6	9									
04	11396	X	11396	-0-		-0-	-0-	328	1	10967	3	Y	92	83	1	4	8	52
								101	9									
05	11862	X	11862	-0-		-0-	-0-	341	1	11520	3	Y	1					53
								1	9									
06	8880	X	8633	-0-		-247	-0-	330	1	8303	3	Y	-0-					53
07	11036	X	8862	-0-		-2174	-0-	341	1	8521	3	Y	-0-					53
*08	12153	X	12153	-0-		-0-	-0-	340	1	11801	3	Y	11					64
								12	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	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
03	19922	X	19922	-0-		-0-	-0-	680	1	19162	3	Y	73	175	1	5	8	57
								80	9									
04	18979	X	18979	-0-		-0-	-0-	660	1	18242	3	Y	70	5	8			122
								77	9									
05	18357	X	18357	-0-		-0-	-0-	681	1	17608	3	Y	62					184
								68	9									
06	16446	X	16446	-0-		-0-	-0-	658	1	15744	3	Y	40	172	1			52
								44	9									
07	16508	X	16508	-0-		-0-	-0-	681	1	15772	3	Y	50					102
								55	9									
*08	16094	X	16094	-0-		-0-	-0-	682	1	15355	3	Y	52					154
								57	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	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
03	13452	X	13452	-0-		-0-	-0-	681	1	12687	3	Y	76	174	1	7	8	82
								84	9									
04	12662	X	12662	-0-		-0-	-0-	660	1	11919	3	Y	75	6	8			151
								83	9									
05	14193	X	14193	-0-		-0-	-0-	679	1	13442	3	Y	65					216
								72	9									
06	17490	X	15051	-0-		-2439	-0-	657	1	14360	3	Y	31	173	1			74
								34	9									
07	18073	X	14140	-0-		-3933	-0-	672	1	13412	3	Y	51					125
								56	9									
08	14198	X	12253	-0-		-1945	-0-	681	1	11516	3	Y	51					176
								56	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	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
03	12028	X	11032	-0-		-996	-0-	340	1	10453	3	N	217	176	1	12	8	192
								239	9									
04	11640	X	10382	-0-		-1258	-0-	319	1	9880	3	N	166	178	1	7	8	173
								183	9									
05	11749	X	10620	-0-		-1129	-0-	337	1	10095	3	N	171	176	1			168
								188	9									
06	11370	X	10162	-0-		-1208	-0-	329	1	9643	3	N	173	179	1			162
								190	9									
07	11780	X	10264	-0-		-1516	-0-	333	1	9758	3	N	157	177	1			142
								173	9									
08	11036	X	10431	-0-		-605	-0-	341	1	9901	3	N	172	175	1			139
								189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23002	X	22110	-0-	-892	-0-	21947	3	163	9	Y	148	176	1	2	8	84
04	21750	X	19893	-0-	-1857	-0-	19691	3	202	9	Y	184	171	1	2	8	95
05	20398	X	19282	-0-	-1116	-0-	19095	3	187	9	Y	170	168	1			97
06	21180	X	17720	-0-	-3460	-0-	17553	3	167	9	Y	152	175	1			74
07	21886	X	16244	-0-	-5642	-0-	30	1	16093	3	Y	110					184
							121	9									
08	21886	X	18581	-0-	-3305	-0-	18435	3	146	9	Y	133	167	1			150

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19429	3	41	9	N	37	174	1	3	8	64
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19025	3	43	9	N	39	1	8			102
05	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19241	3	41	9	N	37					139
06	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18110	3	36	9	N	33					172
07	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17927	3	37	9	N	34					206
*08	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17952	3	20	9	N	18					224

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	158	174	1	22	8	46
							174	9									
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	330	1	15867	3	N	66	7	8			105
							73	9									
05	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	341	1	17245	3	N	108	166	1			47
							119	9									
06	15990	X	13141	-0-	-2849	-0-	330	1	12731	3	N	73					120
							80	9									
07	16523	X	12940	-0-	-3583	-0-	341	1	12474	3	N	114	168	1			66
							125	9									
08	16523	X	11003	-0-	-5520	-0-	511	1	10415	3	N	70					136
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8			131
							55	9									
04	7170	X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8			131
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					131
06	7410	X	3597	-0-	-3813	-0-	3551	3	46	9	N	42	165	1			8
07	7657	X	6171	-0-	-1486	-0-	6171	3			N	-0-					8
08	7657	X	5169	-0-	-2488	-0-	5169	3			N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13020	X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	43	8	189
							341	9									
04	12600	X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	27	8	67
							272	9									
05	13020	X	341	-0-	-12679	-0-	341	1			N	-0-					67
06	8430	X	354	-0-	-8076	-0-	330	1	24	9	N	22					89
07	8742	X	362	-0-	-8380	-0-	327	1	35	9	N	32					121
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	N	236	172	1			185
							260	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16771	X	13406	-0-	-3365	-0-	13396	3	10	9	Y	9	1	8			85
04	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8			102
05	15345	X	13688	-0-	-1657	-0-	13669	3	19	9	Y	17					119
06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13395	3	17	9	Y	15					134
07	13795	X	13042	-0-	-753	-0-	13025	3	17	9	Y	15					149
08	13702	X	13033	-0-	-669	-0-	13019	3	14	9	Y	13					162

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10912	X	10868	-0-	-44	-0-	435	1	10079	3	N	322	174	1	21	8	231
							354	9									
04	10560	X	9642	-0-	-918	-0-	434	1	9039	3	N	154	173	1	7	8	205
							169	9									
05	10912	X	9140	-0-	-1772	-0-	436	1	8492	3	N	193	341	1			57
							212	9									
06	10560	X	6456	-0-	-4104	-0-	434	1	5873	3	N	135					192
							149	9									
07	10912	X	6120	-0-	-4792	-0-	441	1	5548	3	N	119	171	1			140
							131	9									
08	10881	X	7684	-0-	-3197	-0-	442	1	7110	3	N	120	174	1			86
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18197	X	13304	-0-	-4893	-0-	215	1	12822	3	Y	243	171	1	16	8	164
							267	9									
04	17610	X	12343	-0-	-5267	-0-	71	1	12004	3	Y	244	344	1	12	8	52
							268	9									
05	14384	X	10320	-0-	-4064	-0-	338	1	9789	3	Y	175	175	1			52
							193	9									
06	11640	X	7646	-0-	-3994	-0-	325	1	7056	3	Y	241	180	1			113
							265	9									
07	12028	X	7643	-0-	-4385	-0-	341	1	7175	3	Y	115	171	1			57
							127	9									
08	12028	X	8396	-0-	-3632	-0-	340	1	7790	3	Y	242	169	1			130
							266	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	209	173	1	14	8	115
							230	9									
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	439	1	9525	3	Y	183	173	1	9	8	116
							201	9									
05	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	457	1	10198	3	Y	201	164	1			153
							221	9									
06	11100	X	10530	-0-	-570	-0-	442	1	9904	3	Y	167	167	1			153
							184	9									
07	11470	X	10129	-0-	-1341	-0-	457	1	9591	3	Y	74	176	1			51
							81	9									
08	11470	X	8965	-0-	-2505	-0-	457	1	8320	3	Y	171	168	1			54
							188	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17	8	191
04	21000	X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12	8	94
05	19592	X	14915	-0-	-4677	-0-	14692	3	223	9	Y	203	176	1			121
06	15900	X	14268	-0-	-1632	-0-	14059	3	209	9	Y	190	175	1			136
07	16430	X	14430	-0-	-2000	-0-	14204	3	226	9	Y	205	172	1			169
08	16120	X	14263	-0-	-1857	-0-	14043	3	220	9	Y	200	175	1			194

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	401	347	1	56	8	99
							441	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	326	1	9118	3	N	325	339	1	36	8	49
							358	9									
05	10943	X	8428	-0-	-2515	-0-	341	1	7781	3	N	278	170	1			157
							306	9									
06	10590	X	6882	-0-	-3708	-0-	330	1	6300	3	N	229	342	1			44
							252	9									
07	10943	X	3323	-0-	-7620	-0-	340	1	2775	3	N	189	174	1			59
							208	9									
08	10943	X	5975	-0-	-4968	-0-	511	1	5204	3	N	236	170	1			125
							260	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22413	X	22324	-0-	-89	-0-	22119	3	205	9	N	186	26	8			180
04	21690	X	20882	-0-	-808	-0-	20736	3	146	9	N	133	170	1	15	8	128
05	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	19959	3	155	9	N	141	175	1			94
06	21690	X	18897	-0-	-2793	-0-	18765	3	132	9	N	120	175	1			39
07	22413	X	18129	-0-	-4284	-0-	214	1	17801	3	N	104					143
							114	9									
08	22320	X	18038	-0-	-4282	-0-	414	1	17517	3	N	97	174	1			66
							107	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14476	3	116	9	Y	105	1	8			138
04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13647	3	98	9	Y	89	176	1			51
05	13268	X	9901	-0-	-3367	-0-	115	1	9740	3	Y	42					93
							46	9									
06	14220	X	7481	-0-	-6739	-0-	328	1	7117	3	Y	33					126
							36	9									
07	14694	X	6920	-0-	-7774	-0-	339	1	6505	3	Y	69					195
							76	9									
08	14601	X	8778	-0-	-5823	-0-	340	1	8385	3	Y	48	177	1			66
							53	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	3711	-0-	-8875	-0-	447	1	3099	3	Y	150	176	1	10	8	117
							165	9									
04	7020	X	3801	-0-	-3219	-0-	442	1	3230	3	Y	117	170	1	6	8	58
							129	9									
05	3751	X	537	-0-	-3214	-0-	456	1	81	9	Y	74					132
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	442	1	3487	3	Y	162	172	1			122
							178	9									
07	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	440	1	3130	3	Y	105	175	1			52
							116	9									
08	3937	X	459	-0-	-3478	-0-	452	1	7	9	Y	6					58

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					230
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					235
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					239
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					242
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					244

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	250	-0-	250	334	250	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	234	-0-	234	568	234	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	220	-0-	220	788	220	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	315	-0-	315	1103	315	2			N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					25
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					25
*07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					25
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	3	15	9	N	14					79
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					91
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	3	10	9	N	9					100
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					103
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3					106
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					106

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6616	-0-	-3404	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8834	-0-	-4899	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	5828	-0-	-7905	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
04	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	31027	-0-	-2019	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29666	-0-	-2584	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	30737	-0-	-2588	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	28299	-0-	-5026	-0-	28299	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	6118	-0-	-9878	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
*08	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32922	X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
04	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
05	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	30699	2			N	-0-					-0-
06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	29068	-0-	-1715	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27262	-0-	-3521	-0-	27262	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	57474	X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
04	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	58373	2			N	-0-					-0-
05	63758	X	63758	-0-	-0-	-0-	63758	2			N	-0-					-0-
06	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	59145	2			N	-0-					-0-
07	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	60133	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	49137	-0-	-8337	-0-	49137	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22789	-0-	-2261	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	22184	-0-	-756	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	19644	-0-	-2556	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	19458	-0-	-4102	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	18805	-0-	-4755	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	18249	-0-	-9341	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24942	-0-	-1758	-0-	24942	2			N	-0-					-0-
07	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
*08	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
*08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	8205	-0-	-7481	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
*08	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	33422	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

03	T. A.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24437	-0-	24437	44270	24437	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		48599	-0-	48599	92869	48599	2			N	-0-					-0-
06	135948	X	43079	-0-	-92869	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
07	43877	X	43877	-0-	-0-	-0-	43877	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	37306	-0-	-7551	-0-	37306	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-
04	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
05	75803	X	75803	-0-	-0-	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	69257	-0-	-15673	-0-	69257	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	70479	-0-	-17282	-0-	70479	2			N	-0-					-0-
08	80724	X	71299	-0-	-9425	-0-	71299	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2			N	-0-					-0-
04	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2			N	-0-					-0-
05	57305	X	57305	-0-	-0-	-0-	57305	2			N	-0-					-0-
06	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	56643	-0-	-366	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
*08	60247	X	60247	-0-	-0-	-0-	60247	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
04	81450	X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2			N	-0-					-0-
05	84165	X	72658	-0-	-11507	-0-	72658	2			N	-0-					-0-
06	73260	X	68889	-0-	-4371	-0-	68889	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	69599	-0-	-6103	-0-	69599	2			N	-0-					-0-
08	75702	X	69677	-0-	-6025	-0-	69677	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	20966	-0-	-8298	-0-	20966	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2			N	-0-					-0-
05	40455	X	37158	-0-	-3297	-0-	37158	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36921	-0-	-2229	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35002	-0-	-3872	-0-	35002	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	31947	-0-	-5408	-0-	31947	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
04	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	44045	-0-	-6	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	36806	-0-	-5824	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	39155	-0-	-4896	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	37513	-0-	-6538	-0-	37513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	3622	-0-	-24309	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-
07	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
*08	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14412	-0-	-3475	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
07	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
*08	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		12508	-0-	12508	12508	12508	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17408	-0-	17408	29916	17408	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3636	-0-	3636	4130	3636	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		6733	-0-	6733	10863	6733	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		941	-0-	941	941	941	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		753	-0-	753	1694	753	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	33561	-0-	-198	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2			N	-0-					-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	32645	-0-	-928	-0-	32645	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	26125	-0-	-9556	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	1816	-0-	-31394	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	248	-0-	-31031	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	8797	-0-	-21645	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19598	-0-	19598	166367	19598	2			N	-0-					-0-
05	0	W	17025	-0-	17025	183392	17025	2			N	-0-					-0-
06	199156	X	15764	-0-	-183392	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	11618	-0-	-28899	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	5943	-0-	-21058	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	26539	-0-	-35337	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
06	59880	X	22264	-0-	-37616	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
07	55366	X	19705	-0-	-35661	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	19803	-0-	-18730	-0-	19803	2			N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

*12	141122	X	141122	-0-	-0-	-0-	141122	2			N	-0-					-0-
01	173755	X	153447	-0-	-20308	-0-	153447	2			N	-0-					-0-
02	156940	X	119811	-0-	-37129	-0-	119811	2			N	-0-					-0-
03	173755	X	100397	-0-	-73358	-0-	100397	2			N	-0-					-0-
04	168150	X	87738	-0-	-80412	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
05	173755	X	49511	-0-	-124244	-0-	49511	2			N	-0-					-0-
06	168150	X	79606	-0-	-88544	-0-	79606	2			N	-0-					-0-
07	173755	X	74109	-0-	-99646	-0-	74109	2			N	-0-					-0-
08	173755	X	60857	-0-	-112898	-0-	60857	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					95
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					95
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					95
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					95
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					95
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					85
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					85
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					85
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					85
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					85
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18627	-0-	-1023	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18914	-0-	-1391	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18254	-0-	-616	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	17436	-0-	-2063	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	18026	-0-	-1411	-0-	18026	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					32
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					32
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					81
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					81
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					81
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					81
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					52
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					52
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					53
07	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	3			N	-0-					53
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

03	61	X	61	-0-	-0-	209	61	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	104	-0-	104	313	104	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	114	-0-	114	427	114	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	537	110	3			N	-0-					-0-
07	630	X	93	-0-	-537	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

03	14B2	EXT	47	-0-	47	248	47	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36	-0-	36	284	36	3			N	-0-					-0-
05	325	X	41	-0-	-284	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

03	14B2	EXT	40	-0-	40	247	40	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	47	-0-	47	294	47	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	369	75	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	77	-0-	77	446	77	3			N	-0-					-0-
07	524	X	78	-0-	-446	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

03	14B2	EXT	27	-0-	27	229	27	3			N	-0-					-0-
04	39	X	12	-0-	-27	202	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	227	25	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	247	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	288	41	3			N	-0-					-0-
*08	356	X	68	-0-	-288	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

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	14B2	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2845	3	67	9	N	61	161	1			-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			N	-0-					-0-
06	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69	1	799	2	N	3					84
							3	9									
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	57	1	661	2	N	9					93
							10	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	8					101
							9	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	N	5					106
							6	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	3	91	1			18
							3	9									
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12					30

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					5
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	Y	6					11
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					11
08	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1287	2	1	9	Y	1					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12					20
05	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1630	2	9	9	Y	8					28
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1768	2	2	9	Y	2					30
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1857	2	2	9	Y	2					32
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					36

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-					60
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					64
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-					64
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					64
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					64

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					38
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					45
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	871	2	1	9	Y	1					46
07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	Y	2					48
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	833	2	1	9	Y	1					49

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1201	2	1	9	Y	1					32
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1					33
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					33

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1704	2	1	9	Y	1					48
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					48
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					49
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					49
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					49

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					56
05	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					56
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					56
07	2077	N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-					56
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					55
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					56
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					60
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6					66

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					50
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					50
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					50
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					50
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	N	12					95
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					95
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					115
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2627	2	32	9	N	29	94	1			50
08	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2602	2	29	9	N	26					76

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
*08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	3			N	-0-					-0-
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3			N	-0-					-0-
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
*08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8306	-0-	-343	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8964	-0-	8964	10188	8964	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12567	-0-	12567	22755	12567	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14297	-0-	14297	37052	14297	3			N	-0-					-0-
*08	49737	X	12685	-0-	-37052	-0-	12685	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1651	-0-	1651	1651	1651	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4989	-0-	4989	6640	4989	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4412	-0-	4412	11052	4412	3			N	-0-					-0-
*08	18919	X	7867	-0-	-11052	-0-	7867	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	6205	-0-	-3188	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	5374	-0-	-3266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	4493	-0-	-2420	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3			N	-0-					-0-
04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3			N	-0-					-0-
05	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	3			N	-0-					-0-
06	24720	X	24401	-0-	-319	-0-	24401	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	24514	-0-	-1030	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	24773	-0-	-771	-0-	24773	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-					-0-
04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3			N	-0-					-0-
05	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	18968	-0-	-322	-0-	18968	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	19530	-0-	-403	-0-	19530	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	18995	-0-	-938	-0-	18995	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-					-0-
04	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3			N	-0-					-0-
06	21390	X	20448	-0-	-942	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	21101	-0-	-1002	-0-	21101	3			N	-0-					-0-
08	22103	X	21147	-0-	-956	-0-	21147	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3			N	-0-					-0-
04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	3			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	3			N	-0-					-0-
*08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15					72
04	3000	N	3665	-0-	665	3593	3648	2	17	9	N	15					87
05	8089	X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15					102
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3899	2	22	9	N	20					122
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	N	20					142
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					142

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-					9
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	7777	1356	2			N	-0-					9
05	9629	X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-					9
*06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					9
07	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	1142	2			N	-0-					9
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	2202	3	N	2					113
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189 3	1 9	2396	3	N	3	75	1			41
05	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	217 3	1 9	2524	3	N	3					44
06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	203 3	1 9	2339	3	N	3					47
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	217 4	1 9	2541	3	N	4					51
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					51

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435 20	1 9	1933	3	N	18					92
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390 17	1 9	2076	3	N	15	99	1			8
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	2376	3	N	3					11
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	315 2	1 9	2075	3	N	2					13
07	2573	N	1400	-0-	-1173	-0-	255 2	1 9	1143	3	N	2					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450 14	1 9	1229	3	N	13					75
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360 10	1 9	1051	3	N	9	77	1			7
05	1829	N	929	-0-	-900	-0-	345 1	1 9	583	3	N	1					8
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	1063	3	N	2					10
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	360 2	1 9	999	3	N	2					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	405 10	1 9	1005	3	N	9					49
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	210 8	1 9	435	3	N	7	51	1			5
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	1337	3	N	2					7
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					7
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	179	1			203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	169	1			194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	173	1			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	171	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	7			-0-

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					8
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					43
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					41
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					41
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					46
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					46
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	172	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	203	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	200	1	1584	2	N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1389	-0-	-1191	-0-	164	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1899	-0-	-705	-0-	224	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	172	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	292	1	2157	2	N	-0-					-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	269	1	1989	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63
04	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1267	3	12	9	N	11					74
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	N	4					78
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	3	11	9	N	10					88
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					88
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					88

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	146	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1604	2	N	-0-					-0-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	195	1	1546	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2948	-0-	-152	727	2948	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1807	-0-	-797	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	182	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-					-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	210	1	1662	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27					135
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4273	3	9	9	N	8					143
05	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	3			N	-0-					143
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4195	3			N	-0-					143
07	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3			N	-0-					143
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			N	-0-					143

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					35
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	3			N	-0-					35
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					35
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					35
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	3			N	-0-					35
*08	3100	N	2997	-0-	-103	368	2997	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1436	-0-	-1044	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-					10
04	3330	X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					10
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	529	1	3947	2	N	-0-					10
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	338	1	2500	2	N	-0-					10
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	509	1	3755	2	N	-0-					10
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	499	1	3678	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					3
04	3870	X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3			N	-0-					3
05	3999	X	2267	-0-	-1732	-0-	2267	3			N	-0-					3
06	3870	X	1314	-0-	-2556	-0-	1314	3			N	-0-					3
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					3
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1798	-0-	-902	-0-	105	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1579	-0-	-1121	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	-0-					-0-
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3242	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	2	N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	453	-0-	-477	-0-	6	1	447	2	N	-0-					-0-
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	3			N	-0-					20
05	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	3			N	-0-					20
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	3			N	-0-					20
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			N	-0-					20
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	3			N	-0-					30
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	3			N	-0-					30
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3366	3			N	-0-					30
06	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					30
07	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					30
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	74	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3833	-0-	833	6064	3833	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	1779	-0-	-6064	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	679	-0-	-1961	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	493	-0-	-2235	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2	-0-	-2726	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	3496	3			N	-0-					30
05	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	3400	3			N	-0-					30
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4182	3	13	9	N	12					42
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5453	3	44	9	N	40					82
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	3	3	9	N	3					85

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					75
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					75
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					75
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					75
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					30
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					30
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					30
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105
04	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			N	-0-					105
05	2914	X	1295	-0-	-1619	-0-	1295	3			N	-0-					105
06	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	1141	3			N	-0-					105
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					105
08	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	966	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					38
05	3100	N	3194	-0-	94	111	3194	3			N	-0-					38
06	3000	N	3053	-0-	53	164	3053	3			N	-0-					38
07	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	2905	3			N	-0-					38
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					68
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					68
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					68
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					68
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					68
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	433	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	363	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3025	-0-	-819	-0-	339	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	334	1	2647	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	1170	N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-					152
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					152
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					152
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-					152
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					152
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					152
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					152
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-					2
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-					2
05	3224	X	1989	-0-	-1235	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2880	X	1850	-0-	-1030	-0-	1850	3			N	-0-					2
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					2
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45
04	5160	X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-					45
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					45
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5215	3	22	9	N	20					65
07	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			N	-0-					65
08	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4454	3			N	-0-					65

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					8
05	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	3			N	-0-					8
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					8
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7					128
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					128
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					128
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					128
08	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					145
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					145
06	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					145
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					145
08	1891	N	507	-0-	-1384	-0-	507	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					35
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					35
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					35
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					35
*08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	606	-0-	-634	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	2	N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	495	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	377	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	479	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	502	1	4260	2	N	-0-					-0-
*08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	502	1	4261	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					17
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					17
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					17

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8994	-0-	-461	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9193	-0-	-262	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5747	-0-	-887	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
*08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					99
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7429	3	3	9	N	3					102
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					102
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					102
*08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					102

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82
04	19470	X	16943	-0-	-2527	-0-	16943	3			N	-0-					82
05	20119	X	17622	-0-	-2497	-0-	17622	3			N	-0-					82
06	19470	X	16397	-0-	-3073	-0-	16397	3			N	-0-					82
07	19189	X	16953	-0-	-2236	-0-	16953	3			N	-0-					82
08	17608	X	16367	-0-	-1241	-0-	16367	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	3			N	-0-					8
05	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	3692	3			N	-0-					8
06	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	2722	3			N	-0-					8
07	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	3456	3			N	-0-					8
08	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18406	3	89	9	N	81					274
05	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19112	3	62	9	N	56					330
06	17730	X	17419	-0-	-311	-0-	17338	3	81	9	N	74					404
07	18321	X	14444	-0-	-3877	-0-	14404	3	40	9	N	36					440
08	18321	X	14486	-0-	-3835	-0-	14486	3			N	-0-	180	1			260

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135
04	10770	X	8331	-0-	-2439	-0-	8279	3	52	9	N	47					182
05	11129	X	8169	-0-	-2960	-0-	8155	3	14	9	N	13					195
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	9824	3	33	9	N	30					225
07	10416	X	5524	-0-	-4892	-0-	5498	3	26	9	N	24					249
*08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9667	3	23	9	N	21					270

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35
04	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	7488	3	28	9	N	25					60
05	8866	X	7406	-0-	-1460	-0-	7384	3	22	9	N	20					80
06	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	6990	3	61	9	N	55					135
07	8866	X	6894	-0-	-1972	-0-	6861	3	33	9	N	30					165
08	8308	X	6764	-0-	-1544	-0-	6734	3	30	9	N	27	187	1			5

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15
04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14069	3	8	9	N	7					22
05	15469	X	13666	-0-	-1803	-0-	13657	3	9	9	N	8					30
06	14970	X	12509	-0-	-2461	-0-	12509	3			N	-0-					30
07	15469	X	12121	-0-	-3348	-0-	12117	3	4	9	N	4					34
08	14539	X	11895	-0-	-2644	-0-	11895	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17					165
05	13268	X	12890	-0-	-378	-0-	12884	3	6	9	N	5					170
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13016	3	11	9	N	10					180
07	13268	X	13060	-0-	-208	-0-	13053	3	7	9	N	6					186
08	13268	X	10090	-0-	-3178	-0-	10090	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418
04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	192	1			330
05	19623	X	19525	-0-	-98	-0-	19425	3	100	9	N	91					421
06	18990	X	17959	-0-	-1031	-0-	17859	3	100	9	N	91					512
07	19623	X	18035	-0-	-1588	-0-	17960	3	75	9	N	68					580
08	19623	X	17758	-0-	-1865	-0-	17690	3	68	9	N	62	186	1			456

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					125
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					125
06	12870	X	263	-0-	-12607	-0-	263	3			N	-0-					125
07	13299	X	231	-0-	-13068	-0-	231	3			N	-0-					125
08	13299	X	80	-0-	-13219	-0-	80	3			N	-0-					125

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60
04	9600	X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3					63
05	9455	X	5786	-0-	-3669	-0-	5786	3			N	-0-					63
06	9150	X	5940	-0-	-3210	-0-	5900	3	40	9	N	36					99
07	8897	X	7753	-0-	-1144	-0-	7680	3	73	9	N	66					165
*08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8958	3	22	9	N	20	170	1			15

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	190	1			18
05	7874	X	5813	-0-	-2061	-0-	5778	3	35	9	N	32					50
06	7620	X	6740	-0-	-880	-0-	6646	3	94	9	N	85					135
07	7874	X	5666	-0-	-2208	-0-	5588	3	78	9	N	71	186	1			20
08	7409	X	6247	-0-	-1162	-0-	6137	3	110	9	N	100					120

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296
04	16200	X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	186	1			150
05	16585	X	15828	-0-	-757	-0-	15803	3	25	9	N	23					173
06	16050	X	14938	-0-	-1112	-0-	14910	3	28	9	N	25					198
07	15562	X	15211	-0-	-351	-0-	15187	3	24	9	N	22					220
08	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	14780	3	22	9	N	20					240

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296
*04	29787	X	13189	-0-	-16598	-0-	12691	3	498	9	N	453	371	1			378
*05	13516	X	11715	-0-	-1801	-0-	11286	3	429	9	N	390	362	1			406
*06	13080	X	11094	-0-	-1986	-0-	10725	3	369	9	N	335	173	1			568
*07	13516	X	10465	-0-	-3051	-0-	10154	3	311	9	N	283	356	1			495
*08	13516	X	9888	-0-	-3628	-0-	9637	3	251	9	N	228	180	1			543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-
*04	19009	X	18969	-0-	-40	-0-	17044	3	1925	9	N	1750	1282	1			468
*05	19468	X	19428	-0-	-40	-0-	18724	3	704	9	N	640	750	1			358
*06	18840	X	14725	-0-	-4115	-0-	14342	3	383	9	N	348	183	1			523
*07	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	23851	3	274	9	N	249	365	1			407
*08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	19832	3	177	9	N	161	191	1			377

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	999	X	NO RPT	-0-	-999	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

03	22585	X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	63	9	N	57					57
04	18450	X	3604	-0-	-14846	-0-	108	1	3435	2	N	55					112
							61	9									
05	19065	X	3269	-0-	-15796	-0-	3155	1	114	9	N	104					216
06	18450	X	16900	-0-	-1550	-0-	198	1	16557	2	N	132	176	1			172
							145	9									
07	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	540	1	19487	2	N	109	176	1			105
							120	9									
*08	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	558	1	22104	2	N	105	175	1			35
							116	9									

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

03	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124
04	3000	N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	3	9	N	3					127
05	3100	N	4777	-0-	1677	4218	4777	2			N	-0-					127
06	8651	X	4433	-0-	-4218	-0-	4433	2			N	-0-					127
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					127
*08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					127

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					55
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					55
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8159	2	97	9	N	88					143
07	9145	X	7739	-0-	-1406	-0-	7711	2	28	9	N	25					168
08	9145	X	4445	-0-	-4700	-0-	4445	2			N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					146
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					146
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					146
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					146
*08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208
04	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	7942	2			N	-0-					208
05	8711	X	5414	-0-	-3297	-0-	5414	2			N	-0-					208
06	8430	X	5713	-0-	-2717	-0-	5713	2			N	-0-					208
07	8711	X	5713	-0-	-2998	-0-	5713	2			N	-0-					208
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	2			N	-0-					208

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80
04	6510	X	5411	-0-	-1099	-0-	5411	2			N	-0-					80
05	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-					80
06	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	6029	2	72	9	N	65					145
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6029	2	17	9	N	15					160
08	6138	X	5162	-0-	-976	-0-	5161	2	1	9	N	1					161

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105
04	12960	X	12923	-0-	-37	-0-	12923	2			N	-0-					105
05	13361	X	12923	-0-	-438	-0-	12923	2			N	-0-					105
06	12930	X	12364	-0-	-566	-0-	12332	2	32	9	N	29					134
07	13361	X	12602	-0-	-759	-0-	12579	2	23	9	N	21					155
08	13361	X	13023	-0-	-338	-0-	13013	2	10	9	N	9					164

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	2	13	9	N	12					201
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	2	21	9	N	19					220
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					220
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					220
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					220

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					107
05	2170	X	20	-0-	-2150	-0-	20	2			N	-0-					107
06	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	537	2			N	-0-					107
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-					107
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23
04	12000	X	11078	-0-	-922	-0-	11032	2	46	9	N	42					65
05	12400	X	11286	-0-	-1114	-0-	11266	2	20	9	N	18					83
06	12000	X	10980	-0-	-1020	-0-	10959	2	21	9	N	19					102
07	11966	X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					102
08	11749	X	11242	-0-	-507	-0-	11214	2	28	9	N	25					127

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130
04	12450	X	9302	-0-	-3148	-0-	9302	2			N	-0-					130
05	11997	X	9338	-0-	-2659	-0-	9205	2	133	9	N	121	167	1			84
06	9930	X	8379	-0-	-1551	-0-	8348	2	31	9	N	28					112
07	10261	X	8102	-0-	-2159	-0-	8038	2	64	9	N	58					170
08	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	7236	2	52	9	N	47	164	1			53

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					151
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					155
*08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					155

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	177	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	176	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	169	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	183	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	193	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	177	1	1427	2	N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	361	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	374	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	335	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	326	1	2690	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	341	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	341	1	2645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	438	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	425	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	419	1	1899	2	N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	423	1	1858	2	N	-0-			-0-
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	440	1	1876	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

*11	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	501	1	4275	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	552	1	4518	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	2	N	-0-			-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	551	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	475	1	3919	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	502	1	4142	2	N	-0-			-0-
*07	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	546	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	522	1	4051	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	462	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	500	1	2253	2	N	-0-			-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	476	1	2111	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	511	1	2310	2	N	-0-			-0-
*06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2240	2	N	-0-			-0-
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	N	-0-			-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	490	1	2088	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	215	1	1833	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	221	1	1808	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	230	1	1900	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	213	1	1760	2	N	-0-			-0-
*07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	216	1	1745	2	N	-0-			-0-
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

*11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	378	1	3231	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	356	1	2909	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	375	1	3103	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	417	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	374	1	3082	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	404	1	3260	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	402	1	3120	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	168	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	181	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	172	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	176	1	1421	2	N	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1532	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176	1			119
04	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	5194	2	62	9	N	56					175
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5331	2	74	9	N	67					242
06	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5137	2	61	9	N	55	186	1			111
07	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5286	2	58	9	N	53					164
08	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5282	2	67	9	N	61					225

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36					233
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	6976	2	42	9	N	38	184	1			87
05	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7191	2	37	9	N	34					121
06	7260	X	6978	-0-	-282	-0-	6945	2	33	9	N	30					151
07	7347	X	7190	-0-	-157	-0-	7144	2	46	9	N	42					193
08	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	7042	2	36	9	N	33					226

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8091	X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42					144
04	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5159	2	52	9	N	47					191
05	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5235	2	46	9	N	42					233
06	5220	X	5068	-0-	-152	-0-	5035	2	33	9	N	30	185	1			78
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5261	2	42	9	N	38					116
08	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5254	2	43	9	N	39					155

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272
04	12780	X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177	1			192
05	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	12430	2	112	9	N	102					294
06	12450	X	11996	-0-	-454	-0-	11929	2	67	9	N	61	180	1			175
07	12865	X	12428	-0-	-437	-0-	12349	2	79	9	N	72					247
08	12865	X	12278	-0-	-587	-0-	12187	2	91	9	N	83	179	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292
04	10560	X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189	1			157
05	10819	X	10690	-0-	-129	-0-	10626	2	64	9	N	58					215
06	10290	X	10108	-0-	-182	-0-	10050	2	58	9	N	53					268
07	10633	X	10546	-0-	-87	-0-	10492	2	54	9	N	49	182	1			135
*08	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10623	2	61	9	N	55					190

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206
04	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38					244
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7904	2	37	9	N	34					278
06	8190	X	7379	-0-	-811	-0-	7361	2	18	9	N	16	185	1			109
07	8029	X	7904	-0-	-125	-0-	7880	2	24	9	N	22					131
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7898	2	24	9	N	22					153

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122
04	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11					133
05	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6938	2	3	9	N	3					136
06	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6615	2	3	9	N	3					139
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	6822	2	6	9	N	5					144
08	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	6844	2			N	-0-					144

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31					230
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6016	2	36	9	N	33					263
06	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5661	2	15	9	N	14	186	1			91
07	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5813	2	25	9	N	23					114
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5788	2	21	9	N	19					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214
04	8520	X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1			225
05	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	8208	2	213	9	N	194	179	1			240
06	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	7920	2	212	9	N	193	185	1			248
07	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8111	2	195	9	N	177	180	1			245
08	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	8058	2	198	9	N	180	182	1			243

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500	1	14432	2	N	40					100
							44	9									
04	15000	X	14435	-0-	-565	-0-	14289	2	146	9	N	133	183	1			50
05	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	371	1	14664	2	N	67					117
							74	9									
06	14490	X	14325	-0-	-165	-0-	545	1	13733	2	N	43					160
							47	9									
07	14973	X	14867	-0-	-106	-0-	498	1	14308	2	N	55	178	1			37
							61	9									
08	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	338	1	13922	2	N	72					109
							79	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									
04	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	495	1	8007	2	N	11					50
							12	9									
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	505	1	8243	2	N	10					60
							11	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	565	1	8016	2	N	18					78
							20	9									
07	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	607	1	8133	2	N	25					103
							28	9									
08	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	564	1	8148	2	N	4					107
							4	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	228	1	3694	2	N	16					70
							18	9									
05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	237	1	3873	2	N	44					114
							48	9									
06	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	281	1	3983	2	N	10					124
							11	9									
07	4619	X	3695	-0-	-924	-0-	256	1	3428	2	N	10					134
							11	9									
08	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	234	1	3381	2	N	7					141
							8	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					181
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	81	1	2267	2	N	6	160	1			27
							7	9									
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1936	2	3	9	N	3					30
07	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2337	2	3	9	N	3					33
08	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2270	2	4	9	N	4					37

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									
04	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8275	2	110	9	N	100					181
05	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	216	1	8556	2	N	38	182	1			37
							42	9									
06	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	331	1	8352	2	N	37					74
							41	9									
07	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	300	1	8631	2	N	27					101
							30	9									
08	9610	X	8788	-0-	-822	-0-	208	1	8549	2	N	28					129
							31	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	2			N	-0-					1031
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					1031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					46
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					46
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					46
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					74
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					74
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					74
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					74
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					318
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					318
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					318
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					318
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					318
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					501
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					501
07	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	2			N	-0-					501
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					531
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					531
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					531
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					531
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2017 - W/O TO 7B-282253

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
04	DLQ G-10		3866	-0-	3866	7432	499	1	3367	2	N	-0-					19
05	10335	X	2903	-0-	-7432	-0-	101	1	2802	2	N	-0-					19
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	601	1	891	2	N	-0-					19
07	2976	X	288	-0-	-2688	-0-	288	2			N	-0-					19
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-					46
05	1700	N	1633	-0-	-67	7544	1633	2			N	-0-					46
06	3000	N	1655	-0-	-1345	6199	1655	2			N	-0-					46
07	3100	N	3778	-0-	678	6877	3778	2			N	-0-					46
*08	3100	N	3809	-0-	709	7586	3809	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. //CONT.// 630771
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	W	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68	-0-	68	137	68	3			Y	-0-					-0-
06	217	X	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
06	691	X	402	-0-	-289	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
04	1459	X	110	-0-	-1349	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367
04	2970	X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	1			201
05	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2003	2	23	9	N	21					222
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	1954	2	22	9	N	20					242
07	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1845	2			N	-0-					242
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					242

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	6843	-0-	-1837	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	6734	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	288	-0-	-1272	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

03	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	97	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

03	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	339	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	454	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	4744	-0-	-1586	-0-	419	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	367	1	6945	2	N	-0-					-0-
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	569	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	738	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	285	1	5403	2	N	-0-			-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	423	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	505	1	5204	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1459	-0-	-1211	-0-	1010	1	449	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	1034	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	1571	-0-	-1099	-0-	1042	1	529	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690	X	619	-0-	-71	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
05	713	X	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	2	N	-0-			-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	379	1	3904	2	N	-0-			-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6260	-0-	-790	-0-	314	1	5946	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3127	-0-	-4127	-0-	218	1	2909	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	2445	-0-	-4695	-0-	216	1	2229	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3344	-0-	-1276	-0-	168	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	230	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2788	-0-	-1202	-0-	247	1	2541	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	1417	-0-	-2923	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	251	1	4754	2	N	-0-			-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	327	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	402	1	4150	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					80
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					80
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					20
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	657	2	109	9	N	99	79	1			40
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			N	-0-					40
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	819	2	153	9	N	139	159	1			20
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	763	2	57	9	N	52					72

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	18	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	90	1			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1			-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					62
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6					68
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	612	2	9	9	N	8					76
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					83
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					83
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					83

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	72	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	135	1			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	57	1			-0-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	32	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21					41
04	3000	N	99	-0-	-2901	55112	33	2	66	9	N	60	75	1			26
05	3100	N	42	-0-	-3058	52054	33	2	9	9	N	8					34
06	3000	N	26	-0-	-2974	49080	17	2	9	9	N	8					42
*07	3100	N	44	-0-	-3056	46024	38	2	6	9	N	5					47
*08	3100	N	18	-0-	-3082	42942	18	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

03	3100	N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14					143
04	3000	N	1147	-0-	-1853	65008	1129	2	18	9	N	16	1	8			158
05	3100	N	1050	-0-	-2050	62958	1022	2	28	9	N	25	144	1			39
06	3000	N	895	-0-	-2105	60853	883	2	12	9	N	11					50
*07	3100	N	848	-0-	-2252	58601	840	2	8	9	N	7					57
*08	3100	N	807	-0-	-2293	56308	795	2	12	9	N	11					68

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					98
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					115
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	720	2	33	9	N	30					145
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31	9	N	28	153	1			20
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31					51
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23					74

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-					23
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	22894					N	78					101
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19794					N	-0-					101
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16794					N	-0-					101
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	13694					N	-0-					101
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	10594					N	-0-					101

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	423	-0-	-2577	66367	423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	440	-0-	-2660	63707	440	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	430	-0-	-2570	61137	430	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	447	-0-	-2653	58484	447	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	440	-0-	-2660	55824	440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	287	-0-	-2713	70287	287	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	273	-0-	-2827	67460	273	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	294	-0-	-2706	64754	294	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	303	-0-	-2797	61957	303	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	293	-0-	-2807	59150	293	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	142080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	138980					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	135980					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	132880					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	129780					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	N	17					133
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14	1	8			146
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	N	30	156	1			20
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	556	2	36	9	N	33					53
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	N	20					73
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			73

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778					N	-0-	20	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10778					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7678					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4678					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1578					N	-0-					-0-
*08	1578	N	-0-	-0-	-1578	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840					N	-0-	58	1			-0-
04	3000	N	1130	-0-	-1870	124970	1130	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	978	-0-	-2122	122848	975	2	3	9	N	3					3
06	3000	N	934	-0-	-2066	120782	932	2	2	9	N	2					5
*07	3100	N	942	-0-	-2158	118624	939	2	3	9	N	3					8
*08	3100	N	915	-0-	-2185	116439	913	2	2	9	N	2					10

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	78963					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	75863					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	72863					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	69763					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	66663					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	11	-0-	-3089	73596	11	2			N	-0-	38	1			-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	70600	4	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7	-0-	-3093	67507	7	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3	-0-	-2997	64510	3	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1	-0-	-3099	61411	1	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	20	-0-	-3080	58331	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	837	-0-	-2263	148297	837	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	862	-0-	-2138	146159	862	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1053	-0-	-2047	144112	1053	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1359	-0-	-1641	142471	1359	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	778	-0-	-2322	140149	778	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1129	-0-	-1971	138178	1129	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47392					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44392					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41292					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38292					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35192					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	32092					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

03	3100	N	432	-0-	-2668	103008	432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	431	-0-	-2569	100439	431	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	474	-0-	-2626	97813	474	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	457	-0-	-2543	95270	457	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	479	-0-	-2621	92649	479	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	369	-0-	-2731	89918	369	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	75470					N	-0-	63	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	72470					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	69370					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	66370					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

03	3100	N	796	-0-	-2304	145092	796	2			N	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	1400	-0-	-1600	143492	1396	2	4	9	N	4					4
05	3100	N	1208	-0-	-1892	141600	1200	2	8	9	N	7					11
06	3000	N	1056	-0-	-1944	139656	1050	2	6	9	N	5					16
*07	3100	N	589	-0-	-2511	137145	586	2	3	9	N	3					19
*08	3100	N	1197	-0-	-1903	135242	1197	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47222					N	-0-					4
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44222					N	-0-					4
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41122					N	-0-					4
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38122					N	-0-					4
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35022					N	-0-					4
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31922					N	-0-					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	79511					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	76511					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	73411					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	70411					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	67311					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	64211					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	172273					N	-0-	16	1			-0-
04	3000	N	8	-0-	-2992	169281	8	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	166181					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	163181					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	160081					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	156981					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	804	-0-	-2296	125589	804	2			N	-0-					46
04	3000	N	817	-0-	-2183	123406	809	2	8	9	N	7					53
05	3100	N	929	-0-	-2171	121235	921	2	8	9	N	7					60
06	3000	N	961	-0-	-2039	119196	955	2	6	9	N	5					65
*07	3100	N	974	-0-	-2126	117070	970	2	4	9	N	4					69
*08	3100	N	927	-0-	-2173	114897	923	2	4	9	N	4					73

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	893	-0-	-2207	10980	893	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	8847	867	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	890	-0-	-2210	6637	890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	877	-0-	-2123	4514	877	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	907	-0-	-2193	2321	907	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	893	-0-	-2207	114	893	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT		103	-0-	103	99633	4	2	99	9	N	90	99	1			20
05	14B2 EXT		2	-0-	2	99635	2	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	128	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-	28	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
08	0	W	105	-0-	105	88156	105	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12					69
							13	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	N	-0-	69	5			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					28
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					28
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					28
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					28
*08	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					4
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	88	1	1014	2	Y	-0-					4
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	923	2	Y	-0-					4
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									
04	14580	X	9543	-0-	-5037	-0-	760	1	8735	2	Y	44					141
							48	9									
05	15066	X	12418	-0-	-2648	-0-	988	1	11363	2	Y	61	126	1			76
							67	9									
06	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	11201	2	67	9	Y	61					137
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1087	1	12504	2	Y	56					193
							62	9									
*08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1054	1	12117	2	Y	62	129	1			126
							68	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	764	1	8793	2	Y	6					21
							7	9									
05	8091	X	6371	-0-	-1720	-0-	509	1	5849	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
06	7050	X	5187	-0-	-1863	-0-	5180	2	7	9	Y	6					17
07	7285	X	6212	-0-	-1073	-0-	497	1	5709	2	Y	5					22
							6	9									
08	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	461	1	5307	2	Y	11	18	1			15
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-					24
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-					24
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					24
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	2			Y	-0-					24
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					24
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					25
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					25
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-					25
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					25
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-					42
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					42
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					42
06	900	N	19	-0-	-881	-0-	19	2			Y	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	1350	N	800	-0-	-550	-0-	63	1	728	2	Y	8					29
							9	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	20	31	1			18
							22	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11					29
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	8					37
							9	9									
08	1116	N	879	-0-	-237	-0-	69	1	798	2	Y	11	25	1			23
							12	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2745	2	Y	3					9
							3	9									
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	233	1	2676	2	Y	3					12
							3	9									
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2713	2	4	9	Y	4					16
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	389	1	3496	2	Y	4					20
							4	9									
08	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	220	1	2529	2	Y	3					23
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	2490	N	1666	-0-	-824	-0-	166	1	1497	2	N	3					93
							3	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	2	N	-0-					93
06	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	2053	2			N	-0-					93
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	245	1	2203	2	N	-0-					93
08	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	265	1	2383	2	N	-0-					93

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									
04	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7					31
							8	9									
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	228	1	2623	2	Y	6					37
							7	9									
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2444	2	7	9	Y	6					43
07	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	208	1	1874	2	Y	6					49
							7	9									
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	Y	4					53
							4	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86
04	9060	X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-					86
05	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7625	2	6	9	N	5					91
06	8550	X	7009	-0-	-1541	-0-	7006	2	3	9	N	3					94
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9085	2	3	9	N	3					97
08	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					97

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1	8			72
							9	9									
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	97	1	1111	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	6634	X	3534	-0-	-3100	-0-	283	1	3251	2	N	-0-					72
06	6420	X	790	-0-	-5630	-0-	790	2			N	-0-					72
07	6634	X	3832	-0-	-2802	-0-	307	1	3525	2	N	-0-					72
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	271	1	3116	2	N	11	8	8			75
							12	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	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
03	4712	X	3404	-0-		-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26					93
								29	9									
04	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	330	1	3794	2	Y	26	93	1			26
								29	9									
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	277	1	3181	2	Y	20					46
								22	9									
06	3300	X	2265	-0-		-1035	-0-	2248	2	17	9	Y	15					61
07	4278	X	1532	-0-		-2746	-0-	121	1	1393	2	Y	16	51	1			26
								18	9									
08	4278	X	2065	-0-		-2213	-0-	165	1	1890	2	Y	9					35
								10	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	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
03	12667	X	12667	-0-		-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
								24	9									
04	11093	X	11093	-0-		-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89	1			24
								30	9									
05	11960	X	11960	-0-		-0-	-0-	955	1	10984	2	Y	19					43
								21	9									
06	14580	X	11395	-0-		-3185	-0-	11384	2	11	9	Y	10					53
07	14105	X	13205	-0-		-900	-0-	1055	1	12133	2	Y	15	47	1			21
								17	9									
08	12679	X	11885	-0-		-794	-0-	949	1	10912	2	Y	22					43
								24	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	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
03	217	N	142	-0-		-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2
04	330	N	266	-0-		-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					2
05	310	N	302	-0-		-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					2
06	330	X	216	-0-		-114	-0-	216	2			Y	-0-					2
07	358	X	358	-0-		-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					2
*08	456	X	456	-0-		-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					2

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	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
03	5332	X	4965	-0-		-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
								3	9									
04	5160	X	4688	-0-		-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51
05	5239	X	4852	-0-		-387	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					51
06	5070	X	4052	-0-		-1018	-0-	4052	2			Y	-0-					51
07	5239	X	5039	-0-		-200	-0-	403	1	4636	2	Y	-0-					51
*08	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	401	1	4614	2	Y	3	3	8			51
								3	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

03	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8					80
05	4402	X	3501	-0-	-901	-0-	3491	2	10	9	N	9					89
06	4260	X	3406	-0-	-854	-0-	3397	2	9	9	N	8					97
07	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	3395	2	6	9	N	5					102
08	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	2798	2	3	9	N	3					105

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									
04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
							87	9									
05	12710	X	12450	-0-	-260	-0-	1238	1	11142	2	Y	64					154
							70	9									
06	12210	X	10951	-0-	-1259	-0-	10907	2	44	9	Y	40					194
*07	12617	X	11112	-0-	-1505	-0-	1107	1	9962	2	Y	39	152	1			81
							43	9									
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	73					154

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
							48	9									
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	583	1	5247	2	N	34					143
							37	9									
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	615	1	5541	2	N	33					176
							36	9									
06	5790	X	5259	-0-	-531	-0-	5219	2	40	9	N	36					212
07	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	527	1	4743	2	N	212	350	1			74
							233	9									
08	5983	X	5668	-0-	-315	-0-	562	1	5056	2	N	45					119
							50	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303	1	3481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	284	1	3257	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	299	1	3436	2	N	-0-					52
06	3960	X	2876	-0-	-1084	-0-	2876	2			N	-0-					52
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	322	1	3711	2	N	-0-					52
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3775	2	N	7	7	8			52
							8	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543	1	6243	2	Y	31					137
							34	9									
04	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	604	1	6947	2	Y	85	161	1			61
							94	9									
05	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	656	1	7551	2	Y	28					89
							31	9									
06	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	7518	2	10	9	Y	9					98
07	9083	X	8011	-0-	-1072	-0-	640	1	7359	2	Y	11					109
							12	9									
08	8246	X	8033	-0-	-213	-0-	641	1	7373	2	Y	17					126
							19	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8117	-0-	-463	-0-	649	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8365	-0-	-346	-0-	669	1	7696	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7446	-0-	-864	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8211	-0-	-221	-0-	657	1	7554	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	662	1	7609	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83
04	6750	X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					83
05	6975	X	4405	-0-	-2570	-0-	2	1	4403	2	N	-0-					83
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	199	1	8533	2	N	6					89
							7	9									
*07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	149	1	4357	2	N	5					94
							6	9									
*08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	154	1	9466	2	N	-0-					94

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					50
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					50
06	3000	N	3096	-0-	96	255	3096	2			N	-0-					50
07	3100	N	2945	-0-	-155	100	2945	2			N	-0-					50
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					46
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					46
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					46
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					46

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9					20
05	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1435	2	33	9	N	30					50
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					60
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	N	32					92
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1321	2	20	9	N	18					110

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-					42
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3470	2	1	9	N	1					43
06	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	3282	2			N	-0-					43
07	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3493	2			N	-0-					43
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					16
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					16
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					16
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					16
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18	83	1			32
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	676	2	14	9	N	13					45
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	2	15	9	N	14					59
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					71
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					85

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	2	1	9	N	1					115
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					115
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					115
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2					117
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					117

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					49
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					49
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			N	-0-					49
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					49
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					49

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					16
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					16
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					21
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	N	23					44
08	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	1036	2	21	9	N	19					63

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20					97
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19	9	N	17	95	1			19
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	955	2	116	9	N	105	140	1			-0-
08	992	N	544	-0-	-448	-0-	544	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					37
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					37
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					32
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					32
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					32
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15					32
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					42
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					57
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	57	1			-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	2077	N	959	-0-	-1118	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					50
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					50
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					50
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					50
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					30
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					32
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1104	2	3	9	N	3					35
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4					39
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1105	2	1	9	N	1					40

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					39
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					40
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	906	2	1	9	N	1					41
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	962	2	1	9	N	1					42
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					42

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	32	1			-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4					28
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					29
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					29
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					29
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					66
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					66
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					66
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25					77
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29					106
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28	125	1			9
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1560	2	26	9	N	24					33
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					96
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					105
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14	81	1			38
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					50
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1236	2	10	9	N	9					59

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					44
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					44
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					44
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					44
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106	1			16
05	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1594	2	24	9	N	22					38
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1531	2	21	9	N	19					57
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1230	2	25	9	N	23					80
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	982	2	3	9	N	3					83

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					106
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13					119
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	103	1			20
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					34
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	N	16					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					42
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					42
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					49
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					49

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					96
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					96
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					96
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	591	2	26	9	N	24					120
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					114
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					114
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	96	1			18
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					18
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	77					119
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-					119
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1948	2	17	9	N	15	91	1			43
07	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					43
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					43

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84
04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	36					120
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	93	1			69
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1947	2	47	9	N	43	58	1			54
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1997	2	40	9	N	36	47	1			43
08	2046	N	1176	-0-	-870	-0-	1152	2	24	9	N	22					65

SADDLE OPERATING, LLC 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	109	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	34	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	109	1	5558	2	N	-0-					-0-
*07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	126	1	5123	2	N	-0-					-0-
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2	3809	5	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	133	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	2363	-0-	-3372	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	177	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	215	1	4789	2	N	-0-					-0-
*08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2	7644	5	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16771	X	14303	-0-	-2468	-0-	211	1	14092	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14293	-0-	-1037	-0-	276	1	14017	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	13339	-0-	-2502	-0-	286	1	13053	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	221	1	12311	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	11567	-0-	-3685	-0-	218	1	11349	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12014	-0-	-2742	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

03	14663	X	14131	-0-	-532	-0-	200	1	13931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	14051	-0-	-139	-0-	266	1	13785	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13504	-0-	-973	-0-	275	1	13229	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	11967	-0-	-2043	-0-	188	1	11779	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	180	1	11745	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	12704	-0-	-1804	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

03	20615	X	20446	-0-	-169	-0-	268	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	381	1	19532	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	19344	-0-	-496	-0-	393	1	18951	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	18402	-0-	-1398	-0-	267	1	18135	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	18776	-0-	-1808	-0-	256	1	18520	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	18019	-0-	-2565	-0-	18019	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

03	17732	X	12617	-0-	-5115	-0-	206	1	12411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	5027	-0-	-8773	-0-	263	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12057	-0-	-2203	-0-	272	1	11785	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12505	-0-	-695	-0-	207	1	12298	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12999	-0-	-641	-0-	204	1	12795	2	N	-0-					-0-
*08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2	137	5	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	272	1	509	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	361	1	914	2	N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1161	1	62	2	N	-0-					-0-
							18918	5									

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

03	20491	X	4994	-0-	-15497	-0-	297	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	7055	-0-	-9655	-0-	154	1	6901	2	N	-0-					-0-
05	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	341	1	17056	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	405	1	22185	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	346	1	6758	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	6182	-0-	-11209	-0-	892	1	5290	2	N	-0-					-0-
							14553	5									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21204	X	17326	-0-	-3878	-0-	304	1	17022	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	18520	-0-	-1940	-0-	435	1	18085	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	18186	-0-	-2956	-0-	383	1	17803	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	17107	-0-	-233	-0-	326	1	16781	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	15409	-0-	-3718	-0-	259	1	15150	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	16469	-0-	-2658	-0-	16469	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

03	20057	X	18211	-0-	-1846	-0-	260	1	17951	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	17998	-0-	-1052	-0-	343	1	17655	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	355	1	17834	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	17204	-0-	-1336	-0-	250	1	16954	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	17372	-0-	-1693	-0-	242	1	17130	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	15349	-0-	-3251	-0-	15349	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

03	25358	X	23879	-0-	-1479	-0-	327	1	23552	2	N	-0-			-0-
04	24180	X	23565	-0-	-615	-0-	449	1	23116	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	23373	-0-	-714	-0-	464	1	22909	2	N	-0-			-0-
06	23100	X	22144	-0-	-956	-0-	321	1	21823	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	22239	-0-	-2127	-0-	309	1	21930	2	N	-0-			-0-
08	24366	X	21061	-0-	-3305	-0-	21061	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

03	17422	X	15641	-0-	-1781	-0-	229	1	15412	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15520	-0-	-1340	-0-	297	1	15223	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	15168	-0-	-1758	-0-	307	1	14861	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	13785	-0-	-2385	-0-	207	1	13578	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	14117	-0-	-2344	-0-	198	1	13919	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	14168	-0-	-1859	-0-	14168	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
*07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	5498	5	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	114	1	6153	2	N	-0-			-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	2	N	-0-			-0-
*07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	238	1	6034	2	N	-0-			-0-
*08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2	9748	5	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	236	1	17233	2	N	-0-			-0-
04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	338	1	17746	2	N	-0-			-0-
05	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	349	1	17911	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	14567	-0-	-2353	-0-	245	1	14322	2	N	-0-			-0-
07	18693	X	10985	-0-	-7708	-0-	236	1	10749	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	12531	-0-	-6162	-0-	12531	2	1265	5	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14601	X	12510	-0-	-2091	-0-	185	1	12325	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	8934	-0-	-4116	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	12644	-0-	-841	-0-	12644	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11542	-0-	-1268	-0-	138	1	11404	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11788	-0-	-1418	-0-	167	1	11621	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11644	-0-	-1004	-0-	11644	2	162	5	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	199	1	13896	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13874	-0-	-256	-0-	262	1	13612	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13195	-0-	-1406	-0-	271	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13002	-0-	-1068	-0-	192	1	12810	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13343	-0-	-1196	-0-	186	1	13157	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12975	-0-	-1347	-0-	12975	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21328	X	3740	-0-	-17588	-0-	119	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	377	-0-	-20263	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-			-0-
06	7320	X	314	-0-	-7006	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
*07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	11	1	8451	2	N	-0-			-0-
*08	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	39	1	14041	2	N	-0-			-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	102	1	12370	2	N	-0-			-0-
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	106	1	16246	2	N	-0-			-0-
06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	168	1	15304	2	N	-0-			-0-
*07	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	204	1	26282	2	N	-0-			-0-
*08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18786	X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-			-0-
04	18180	X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	302	1	15318	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	13867	-0-	-2903	-0-	205	1	13662	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13766	-0-	-4369	-0-	196	1	13570	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	11140	-0-	-6995	-0-	11140	2	1354	5	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10542	-0-	-1238	-0-	210	1	10332	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	138	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7521	-0-	-4259	-0-	131	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	7794	-0-	-3273	-0-	7794	2	12827	5	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6581	-0-	-2657	-0-	136	1	6445	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4451	-0-	-4069	-0-	86	1	4365	2	N	-0-					-0-
*07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	80	1	10847	2	N	-0-					-0-
*08	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22446	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	210	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8932	-0-	-1418	-0-	32	1	8900	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9113	-0-	-1923	-0-	2	1	9111	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	8271	-0-	-2765	-0-	8271	2	1414	5	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26102	X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	25637	X	18202	-0-	-7435	-0-	145	1	18057	2	N	-0-					-0-
06	23880	X	22344	-0-	-1536	-0-	157	1	22187	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	19679	-0-	-1463	-0-	169	1	19510	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	14094	-0-	-6583	-0-	152	1	13942	2	N	-0-					-0-
							6928	5									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18631	X	18068	-0-	-563	-0-	327	1	17741	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	16884	-0-	-3786	-0-	413	1	16471	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18509	-0-	-2850	-0-	362	1	18147	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	20201	-0-	-469	-0-	338	1	19863	2	N	-0-					-0-
*07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	313	1	19558	2	N	-0-					-0-
*08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2	6	5	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	565	1	32372	2	N	-0-					-0-
04	33353	X	33353	-0-	-0-	-0-	699	1	32654	2	N	-0-					-0-
05	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	669	1	33833	2	N	-0-					-0-
06	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	581	1	31310	2	N	-0-					-0-
*07	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	487	1	31679	2	N	-0-					-0-
08	29419	X	29164	-0-	-255	-0-	29164	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18259	X	15803	-0-	-2456	-0-	241	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	925	-0-	-15575	-0-	8	1	917	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	13733	-0-	-3348	-0-	8	1	13725	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14513	-0-	-2017	-0-	180	1	14333	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	5629	-0-	-11452	-0-	217	1	5412	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13962	-0-	-1848	-0-	13962	2	2481	5	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279	1	20410	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150	1	6056	2	N	-0-			-0-
05	20615	X	16327	-0-	-4288	-0-	155	1	16172	2	N	-0-			-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	307	1	23588	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	20452	-0-	-225	-0-	345	1	20107	2	N	-0-			-0-
*08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
05	5115	X	2314	-0-	-2801	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	226	1	3109	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	1277	-0-	-2443	-0-	275	1	1002	2	N	-0-			-0-
*08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2	15068	5	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	9068	-0-	-112	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
07	9486	X	8852	-0-	-634	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2	5128	5	N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	198	-0-	-2158	-0-	6	1	192	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405	1	24164	2	N	-0-			-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428	1	21784	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	22693	-0-	-2541	-0-	442	1	22251	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22114	-0-	-2306	-0-	440	1	21674	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	22523	-0-	-2711	-0-	458	1	22065	2	N	-0-			-0-
08	24583	X	20401	-0-	-4182	-0-	20401	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		542	-0-	542	805	542	2			N	-0-			-0-
05	816	X	11	-0-	-805	-0-	11	1			N	-0-			-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY		26	-0-	26	32	26	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19809	X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2			N	-0-			-0-
04	18990	X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2			N	-0-			-0-
05	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
06	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-			-0-
*07	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-			-0-
*08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21576	X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	13	-0-	-20509	-0-	13	1			N	-0-			-0-
06	14820	X	2	-0-	-14818	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-			-0-
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-			-0-
*07	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-			-0-
*08	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2	1303	5	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2			N	-0-			-0-
04	12420	X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	6633	-0-	-6201	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	9569	-0-	-2851	-0-	9569	2			N	-0-			-0-
07	12679	X	7334	-0-	-5345	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11065	-0-	-1614	-0-	11065	2	7215	5	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9982	X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	8835	-0-	-1364	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-			-0-
*07	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-			-0-
*08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2	2649	5	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46841	X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2			N	-0-			-0-
04	45330	X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2			N	-0-			-0-
05	44764	X	38649	-0-	-6115	-0-	38649	2			N	-0-			-0-
06	43320	X	37682	-0-	-5638	-0-	37682	2			N	-0-			-0-
07	41509	X	37828	-0-	-3681	-0-	37828	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	36631	-0-	-4847	-0-	81	1	36550	2	N	-0-			-0-
							1005	5							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49538	X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-
05	47027	X	43447	-0-	-3580	-0-	43447	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	39544	-0-	-5966	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	40250	-0-	-5692	-0-	40250	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	45918	-0-	-24	-0-	45918	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-
05	30513	X	5093	-0-	-25420	-0-	502	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	511	1	4589	2	N	-0-					-0-
*07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	454	1	7086	2	N	-0-					-0-
*08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	291	1	7554	2	N	-0-					-0-
							4807	5									

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14229	X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-
05	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	731	1	13919	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	537	1	13820	2	N	-0-					-0-
*07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	546	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13970	-0-	-786	-0-	368	1	13602	2	N	-0-					-0-
							14612	5									

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-					-0-
05	53310	X	11594	-0-	-41716	-0-	583	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9239	-0-	-511	-0-	539	1	8700	2	N	-0-					-0-
*07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	631	1	9687	2	N	-0-					-0-
*08	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	580	1	10766	2	N	-0-					-0-
							9297	5									

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	404	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7078	-0-	4078	4078	486	1	6592	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1767	-0-	-1333	2745	360	1	1407	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	14648	-0-	11548	14293	455	1	14193	2	N	-0-					-0-
							18018	5									

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22537	X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	774	1	17389	2	N	-0-					-0-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	726	1	14706	2	N	-0-					-0-
*07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	680	1	15394	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	15602	-0-	-2564	-0-	507	1	15095	2	N	-0-					-0-
							11415	5									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39618	X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	37140	X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	34402	-0-	-628	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
06	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	31456	-0-	-1962	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	29423	-0-	-4987	-0-	114	1	29309	2	N	-0-					-0-
							2913	5									

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22506	X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
05	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	31441	2			N	-0-					-0-
*07	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
*08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-					-0-
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	545	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	550	1	9432	2	N	-0-					-0-
*07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	640	1	9447	2	N	-0-					-0-
*08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	525	1	12709	2	N	-0-					-0-
							11936	5									

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	22495	-0-	-4351	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	24793	-0-	-2115	-0-	24793	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9982	X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	4	-0-	-7994	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	621	-0-	-6999	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3319	-0-	-2943	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	115	-0-	-5000	-0-	34	1	80	2	N	-0-					-0-
							1050	5									

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	54870	X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	52762	X	15506	-0-	-37256	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	42643	-0-	-8417	-0-	42643	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	46290	-0-	-3713	-0-	46290	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	18573	-0-	-23587	-0-	18573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	53847	X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
04	52454	X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-					-0-
05	55756	X	55756	-0-	-0-	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
06	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	51601	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	50748	-0-	-3440	-0-	50748	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	4266	-0-	-51503	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19964	X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
05	20553	X	1121	-0-	-19432	-0-	8	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	19271	-0-	-619	-0-	121	1	19150	2	N	-0-					-0-
*07	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	176	1	30659	2	N	-0-					-0-
*08	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14477	X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15468	-0-	-1179	-0-	117	1	15351	2	N	-0-					-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	155	1	19734	2	N	-0-					-0-
*07	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	179	1	26363	2	N	-0-					-0-
*08	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	14	1	23911	2	N	-0-					-0-
							659	5									

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	23513	-0-	-388	-0-	23513	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	20762	-0-	-2368	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	19745	-0-	-4466	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19140	-0-	-5071	-0-	4	1	19137	2	N	-0-					-0-
							83	5									

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27342	X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-					-0-
04	25860	X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	17451	-0-	-8620	-0-	113	1	17338	2	N	-0-					-0-
06	24750	X	13939	-0-	-10811	-0-	151	1	13788	2	N	-0-					-0-
*07	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	174	1	27371	2	N	-0-					-0-
*08	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2	1	5	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22692	X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	3975	-0-	-18841	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	9395	-0-	-12685	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	15248	-0-	-7568	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	954	-0-	-13740	-0-	10	1	943	2	N	-0-					-0-
							426	5									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29946	X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
05	33914	X	531	-0-	-33383	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-			-0-
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-			-0-
08	25265	X	11164	-0-	-14101	-0-	581	1	10583	2	N	-0-			-0-
							15031	5							

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21018	X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-			-0-
05	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	41520	2			N	-0-			-0-
06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	26100	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	16506	-0-	-14463	-0-	16506	2			N	-0-			-0-
08	32240	X	797	-0-	-31443	-0-	52	1	746	2	N	-0-			-0-
							1096	5							

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21917	X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-			-0-
05	19158	X	13802	-0-	-5356	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-			-0-
*07	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-			-0-
*08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	615	1	21433	2	N	-0-			-0-
							15121	5							

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30380	X	29309	-0-	-1071	-0-	490	1	28819	2	N	-0-			-0-
04	29280	X	26837	-0-	-2443	-0-	515	1	26322	2	N	-0-			-0-
05	29791	X	27647	-0-	-2144	-0-	536	1	27111	2	N	-0-			-0-
06	28830	X	26853	-0-	-1977	-0-	530	1	26323	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	26188	-0-	-3603	-0-	550	1	25638	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	25526	-0-	-3769	-0-	25526	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30163	X	28864	-0-	-1299	-0-	466	1	28398	2	N	-0-			-0-
04	28620	X	26796	-0-	-1824	-0-	510	1	26286	2	N	-0-			-0-
05	29078	X	26492	-0-	-2586	-0-	510	1	25982	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26445	-0-	-1695	-0-	519	1	25926	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	26035	-0-	-3043	-0-	542	1	25493	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	27547	-0-	-1314	-0-	27547	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
04	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38225	2			N	-0-			-0-
05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	40110	2			N	-0-			-0-
06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-			-0-
07	39494	X	36682	-0-	-2812	-0-	36682	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	36279	-0-	-3835	-0-	36279	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17602	-0-	-3518	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	19907	-0-	-615	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18857	-0-	-2923	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19150	-0-	-3356	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	18537	-0-	-3969	-0-	18537	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	163	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	18	-0-	-1470	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	1440	X	721	-0-	-719	-0-	113	1	608	2	N	-0-					-0-
*07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	249	1	8523	2	N	-0-					-0-
*08	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	379	1	286	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	341	1	305	2	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	398	1	421	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	363	1	710	2	N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	395	1	730	2	N	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	539	1	691	2	N	-0-					-0-
							21340	5									

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21700	X	12654	-0-	-9046	-0-	104	1	12550	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	11167	-0-	-8123	-0-	97	1	11070	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	735	-0-	-15850	-0-	101	1	634	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	822	-0-	-12498	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	6973	-0-	-5675	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	303	1	15006	2	N	-0-					-0-
							13732	5									

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32116	X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	27013	-0-	-3057	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	26310	-0-	-2790	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	25808	-0-	-3115	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
*08	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42160	X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2			N	-0-			-0-
04	40800	X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2			N	-0-			-0-
05	34317	X	31165	-0-	-3152	-0-	31165	2			N	-0-			-0-
06	33210	X	27519	-0-	-5691	-0-	27519	2			N	-0-			-0-
07	34317	X	26086	-0-	-8231	-0-	26086	2			N	-0-			-0-
08	32271	X	27701	-0-	-4570	-0-	27701	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-			-0-
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-			-0-
05	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-			-0-
06	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-			-0-
*07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	2			N	-0-			-0-
*08	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35588	X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2			N	-0-			-0-
04	33120	X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2			N	-0-			-0-
05	34224	X	30747	-0-	-3477	-0-	30747	2			N	-0-			-0-
06	31830	X	29695	-0-	-2135	-0-	29695	2			N	-0-			-0-
07	31868	X	28821	-0-	-3047	-0-	28821	2			N	-0-			-0-
08	31434	X	28012	-0-	-3422	-0-	28012	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37014	X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2			N	-0-			-0-
04	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2			N	-0-			-0-
05	37014	X	36586	-0-	-428	-0-	36586	2			N	-0-			-0-
06	35820	X	3268	-0-	-32552	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-			-0-
08	37014	X	6371	-0-	-30643	-0-	148	1	6223	2	N	-0-			-0-
							5317	5							

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2			N	-0-			-0-
04	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2			N	-0-			-0-
05	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	31446	2			N	-0-			-0-
06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	36311	2			N	-0-			-0-
07	31651	X	30845	-0-	-806	-0-	30845	2			N	-0-			-0-
08	31651	X	31105	-0-	-546	-0-	22	1	31083	2	N	-0-			-0-
							1014	5							

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42222	X	33524	-0-	-8698	-0-	33524	2			N	-0-			-0-
04	40860	X	31620	-0-	-9240	-0-	31620	2			N	-0-			-0-
05	34689	X	31462	-0-	-3227	-0-	31462	2			N	-0-			-0-
06	33480	X	29431	-0-	-4049	-0-	29431	2			N	-0-			-0-
07	34596	X	29112	-0-	-5484	-0-	29112	2			N	-0-			-0-
08	33511	X	28657	-0-	-4854	-0-	28657	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	14579	-0-	14579	68390	14579	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14119	-0-	14119	82509	14119	2			N	-0-					-0-
05	98387	X	15878	-0-	-82509	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16958	-0-	-172	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
*07	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	7	1	17929	2	N	-0-					-0-
*08	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	31672	-0-	31672	135735	31672	2			N	-0-					-0-
04	0	W	31765	-0-	31765	167500	31765	2			N	-0-					-0-
05	199300	X	31800	-0-	-167500	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	29354	-0-	-4906	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30141	-0-	-4300	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31387	-0-	-1442	-0-	31387	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	30404	-0-	30404	128208	30404	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29752	-0-	29752	157960	29752	2			N	-0-					-0-
05	187244	X	29284	-0-	-157960	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26256	-0-	-5274	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	26392	-0-	-6158	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28042	-0-	-2710	-0-	28042	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	28453	-0-	28453	120902	28453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28137	-0-	28137	149039	28137	2			N	-0-					-0-
05	175852	X	26813	-0-	-149039	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	23186	-0-	-6634	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23704	-0-	-6676	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22521	-0-	-6557	-0-	22521	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	32543	-0-	32543	139167	32543	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33218	-0-	33218	172385	33218	2			N	-0-					-0-
05	205193	X	32808	-0-	-172385	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	30721	-0-	-4709	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30951	-0-	-3738	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	28686	-0-	-5631	-0-	28686	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68231	X	52537	-0-	-15694	-0-	52537	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	52672	-0-	-10268	-0-	52672	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	52605	-0-	-12092	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	47439	-0-	-12471	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
07	59334	X	46814	-0-	-12520	-0-	46814	2			N	-0-					-0-
08	54436	X	45581	-0-	-8855	-0-	45581	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	64728	X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
04	59130	X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	53494	-0-	-6863	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
*07	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	65193	2			N	-0-					-0-
*08	63099	X	63099	-0-	-0-	-0-	63099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	59861	X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2			N	-0-			-0-
04	55230	X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2			N	-0-			-0-
05	54839	X	42801	-0-	-12038	-0-	42801	2			N	-0-			-0-
06	50160	X	38270	-0-	-11890	-0-	38270	2			N	-0-			-0-
07	48081	X	37460	-0-	-10621	-0-	37460	2			N	-0-			-0-
08	44516	X	37139	-0-	-7377	-0-	37139	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

03	39773	X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600	2	N	-0-			-0-
05	34348	X	25084	-0-	-9264	-0-	191	1	24893	2	N	-0-			-0-
06	31920	X	22042	-0-	-9878	-0-	169	1	21873	2	N	-0-			-0-
07	30194	X	20777	-0-	-9417	-0-	168	1	20609	2	N	-0-			-0-
08	26536	X	20169	-0-	-6367	-0-	141	1	20028	2	N	-0-			-0-
							6379	5							

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

03	49352	X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835	2	N	-0-			-0-
04	44340	X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903	2	N	-0-			-0-
05	42656	X	27780	-0-	-14876	-0-	236	1	27544	2	N	-0-			-0-
06	39480	X	27172	-0-	-12308	-0-	205	1	26967	2	N	-0-			-0-
07	36983	X	25641	-0-	-11342	-0-	201	1	25440	2	N	-0-			-0-
08	33046	X	24209	-0-	-8837	-0-	115	1	24094	2	N	-0-			-0-
							5230	5							

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

03	44485	X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195	2	N	-0-			-0-
04	40440	X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011	2	N	-0-			-0-
05	39215	X	28967	-0-	-10248	-0-	217	1	28750	2	N	-0-			-0-
06	36720	X	23898	-0-	-12822	-0-	212	1	23686	2	N	-0-			-0-
07	36890	X	21166	-0-	-15724	-0-	220	1	20946	2	N	-0-			-0-
08	32457	X	18081	-0-	-14376	-0-	117	1	17964	2	N	-0-			-0-
							5326	5							

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

03	52762	X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901	2	N	-0-			-0-
04	48000	X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398	2	N	-0-			-0-
05	46221	X	33242	-0-	-12979	-0-	235	1	33007	2	N	-0-			-0-
06	43080	X	25056	-0-	-18024	-0-	230	1	24826	2	N	-0-			-0-
07	41695	X	25045	-0-	-16650	-0-	239	1	24806	2	N	-0-			-0-
08	38161	X	24493	-0-	-13668	-0-	114	1	24380	2	N	-0-			-0-
							5147	5							

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

03	77996	X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769	2	N	-0-			-0-
04	74490	X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332	2	N	-0-			-0-
05	73036	X	55129	-0-	-17907	-0-	410	1	54719	2	N	-0-			-0-
06	69480	X	49858	-0-	-19622	-0-	360	1	49498	2	N	-0-			-0-
07	67022	X	49715	-0-	-17307	-0-	356	1	49359	2	N	-0-			-0-
08	62186	X	48890	-0-	-13296	-0-	48890	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	81127	X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-					-0-
04	73440	X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-					-0-
05	71610	X	55797	-0-	-15813	-0-	396	1	55401	2	N	-0-					-0-
06	67560	X	50132	-0-	-17428	-0-	357	1	49775	2	N	-0-					-0-
07	65348	X	51134	-0-	-14214	-0-	357	1	50777	2	N	-0-					-0-
08	61752	X	49578	-0-	-12174	-0-	49578	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

03	54033	X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-					-0-
04	48450	X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-					-0-
05	46934	X	35839	-0-	-11095	-0-	250	1	35589	2	N	-0-					-0-
06	44100	X	28263	-0-	-15837	-0-	213	1	28050	2	N	-0-					-0-
07	42935	X	26685	-0-	-16250	-0-	207	1	26478	2	N	-0-					-0-
08	39463	X	24326	-0-	-15137	-0-	87	1	24239	2	N	-0-					-0-
							3937	5									

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

03	70711	X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-					-0-
04	64140	X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-					-0-
05	62000	X	46091	-0-	-15909	-0-	335	1	45756	2	N	-0-					-0-
06	58140	X	37192	-0-	-20948	-0-	273	1	36919	2	N	-0-					-0-
07	55924	X	36710	-0-	-19214	-0-	259	1	36451	2	N	-0-					-0-
08	52669	X	34993	-0-	-17676	-0-	34993	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

03	37293	X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-					-0-
04	32790	X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-					-0-
05	31155	X	13461	-0-	-17694	-0-	179	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	10521	-0-	-15309	-0-	140	1	10381	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	16668	-0-	-10023	-0-	129	1	16539	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	16304	-0-	-7194	-0-	289	1	16015	2	N	-0-					-0-
							13130	5									

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	242	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	650	243	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	989	339	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

03	3000	N	672	-0-	-2328	487	672	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	803	-0-	-487	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	131	1	5578	2	Y	-0-					51
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	8	47	1			12
							9	9									
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	2	Y	-0-					12
*08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	139	1	5607	2	Y	-0-					12

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	2	N	-0-					115
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	N	14					129
							15	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	40	1	1661	2	N	6					135
							7	9									
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1761	2	N	10					145
							11	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	2	Y	2					39
							2	9									
05	3100	N	3111	-0-	11	11	71	1	3023	2	Y	15					54
							17	9									
06	2837	N	2826	-0-	-11	-0-	65	1	2739	2	Y	20	47	1			27
							22	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	Y	-0-					27
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	44	1	1763	2	Y	-0-					27

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									
04	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	106	1	4540	2	Y	5					108
							6	9									
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	2	Y	19					127
							21	9									
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	103	1	4387	2	Y	35	103	1			59
							39	9									
07	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	107	1	4466	2	Y	-0-					59
08	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	113	1	4550	2	Y	-0-					59

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3412	2	Y	11					120
							12	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	75	1	3216	2	Y	35					155
							39	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	Y	20	140	1			35
							22	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	2	Y	24					59
							26	9									
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	81	1	3249	2	Y	71					130
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	2	N	31					186
							34	9									
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2421	2	N	6					192
							7	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					192
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	N	-0-					192
*08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	67	1	2694	2	N	-0-					192

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									
04	4290	X	2563	-0-	-1727	-0-	58	1	2503	2	Y	2					49
							2	9									
05	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	58	1	2480	2	Y	-0-					49
06	2580	X	1600	-0-	-980	-0-	37	1	1552	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
07	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	37	1	1522	2	Y	-0-					21
*08	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	34	1	1380	2	Y	-0-					21

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									
04	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	92	1	3939	2	N	6					135
							7	9									
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	80	1	3431	2	N	5					140
							6	9									
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	100	1	4235	2	N	10					150
							11	9									
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	100	1	4163	2	N	4					154
							4	9									
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4185	2	N	6					160
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	9									
04	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	263	1	11294	2	N	-0-					140
05	12989	X	12272	-0-	-717	-0-	281	1	11991	2	N	-0-					140
06	12150	X	11915	-0-	-235	-0-	274	1	11641	2	N	-0-					140
07	12307	X	12234	-0-	-73	-0-	287	1	11947	2	N	-0-					140
08	12276	X	11801	-0-	-475	-0-	286	1	11515	2	N	-0-					140

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									
04	14400	X	13428	-0-	-972	-0-	304	1	13069	2	N	50					303
							55	9									
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	329	1	14059	2	N	41					344
							45	9									
06	14010	X	13619	-0-	-391	-0-	313	1	13274	2	N	29	189	1			184
							32	9									
07	14353	X	14056	-0-	-297	-0-	328	1	13683	2	N	41					225
							45	9									
08	14446	X	13391	-0-	-1055	-0-	324	1	13049	2	N	16					241
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					41
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					41
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					41
07	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	3			N	-0-					41
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	3	N	-0-					22
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	186	1	1690	3	N	-0-					22
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	3	N	-0-					22
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	186	1	1646	3	N	-0-					22
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-					8
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	180	1	1001	3	N	-0-					8
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	186	1	995	3	N	-0-					8
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	180	1	919	3	N	-0-					8
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	186	1	1102	3	N	-0-					8
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	186	1	1058	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-					62
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	3	N	-0-					62
05	2201	X	2171	-0-	-30	-0-	57	1	2114	3	N	-0-					62
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	N	-0-					62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3823	3	N	-0-					62
*08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	93	1	3590	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					5
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	90	1	1063	3	N	-0-					5
05	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	93	1	1055	3	N	-0-					5
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	90	1	1017	3	N	-0-					5
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	93	1	1081	3	N	-0-					5
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	1013	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					51
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					51
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					51
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					51
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					51
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					78
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					78
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					78
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					78
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					78
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-					15
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	180	1	4742	3	N	-0-					15
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	186	1	4845	3	N	-0-					15
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	-0-					15
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	N	-0-					15
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	186	1	4894	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					7
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					7
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					7
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					7
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					7
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					9
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					9
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					9
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					9
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					9
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-					30
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	90	1	2572	3	N	-0-					30
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	3	N	-0-					30
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	3	N	-0-					30
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	-0-					30
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-					7
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4756	3	N	-0-					7
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4937	3	N	-0-					7
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	90	1	4794	3	N	-0-					7
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	93	1	4958	3	N	-0-					7
*08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	93	1	4431	3	N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					9
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	90	1	3454	3	N	-0-					9
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	93	1	3707	3	N	-0-					9
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	90	1	3480	3	N	-0-					9
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	93	1	3999	3	N	-0-					9
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	93	1	3467	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-					22
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	3	N	-0-					22
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	186	1	2886	3	N	-0-					22
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-					22
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	N	-0-					22
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	186	1	3707	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	1	1	1169	2	N	-0-			-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	630	1	563	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	525	1	541	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	651	1	408	2	N	-0-			-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	620	1	457	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1988	1	1762	2	N	-0-			-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1978	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2056	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1974	1	2763	2	N	-0-			-0-
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1962	1	2944	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	136	-0-	-1454	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1	1	1913	2	N	-0-			-0-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2275	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	634	1	653	2	N	-0-			-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	776	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	661	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	914	1	1322	2	N	-0-			-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	871	1	1174	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	-0-			-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1	1	1008	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	957	-0-	-283	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1071	1	946	2	N	-0-			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1065	1	1666	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	614	1	400	2	N	-0-			-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	994	1	1394	2	N	-0-			-0-
*08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1104	1	1649	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					114
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					114
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					114
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					114
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					3
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	6	1	1028	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					3
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					40
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					40
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	10	1	1694	2	Y	-0-					40
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					40
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					44
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					44
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	2	Y	-0-					44
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					44
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					153
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					153
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1124	2	35	9	N	32	160	1			25
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					25
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76
04	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	989	2	11	9	N	10					86
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1025	2	1	9	N	1					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					89
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					89
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	40	1			49

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1247	2	25	9	N	23					62
05	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1356	2	4	9	N	4					66
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1366	2	7	9	N	6					72
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					72
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					72

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					102
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	N	2					104
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					104
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					106
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					106

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					140
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					147
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1130	2	9	9	N	8					155
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					155
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2	133	1			24

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1859	2	11	9	N	10					70
05	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	1972	2			N	-0-					70
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					70
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2306	2	12	9	N	11					68
05	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2392	2			N	-0-					68
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15					83
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					83
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					83

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					7
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1	1	1101	2	N	-0-					7
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					7
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					7
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16
04	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					16
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					16
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					16
07	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2			N	-0-					16
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85
04	6720	X	3081	-0-	-3639	-0-	3081	2			N	-0-					85
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					85
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					85
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					85
08	5239	X	1801	-0-	-3438	-0-	1801	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47
04	7860	X	4337	-0-	-3523	-0-	4337	2			N	-0-					47
05	8122	X	6134	-0-	-1988	-0-	6130	2	4	9	N	4	4	8			47
06	7860	X	6021	-0-	-1839	-0-	6021	2			N	-0-					47
07	8122	X	2391	-0-	-5731	-0-	2391	2			N	-0-					47
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					96
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97
04	2730	X	177	-0-	-2553	-0-	177	2			N	-0-					97
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6489	2	4	9	N	4	4	8			97
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					97
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					97
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					154
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					154
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					154
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					154

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

03	2635 X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89
04	2550 X	2022	-0-	-528	-0-	211	1	1811	3	Y	-0-					89
05	2511 X	1304	-0-	-1207	-0-	180	1	1124	3	Y	-0-					89
06	2010 N	240	-0-	-1770	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					89
07	2077 N	324	-0-	-1753	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	68	1			21
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					21

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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-	11	1			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	3	Y	-0-					98
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	354	1	2208	3	Y	-0-					98
06	4080	X	438	-0-	-3642	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					98
07	4216	X	23	-0-	-4193	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	74	1			24
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6					120
							7	9									
05	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	452	1	1767	3	Y	1					121
							1	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	614	1	2497	3	Y	1					122
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	601	1	2357	3	Y	-0-					122
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					122

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-					62
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-					62
05	3534	X	2721	-0-	-813	-0-	290	1	2431	3	Y	-0-					62
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	305	1	2463	3	Y	-0-					62
07	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	233	1	1751	3	Y	12	67	1			7
							13	9									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-					59
04	4110	X	3308	-0-	-802	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-					59
05	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	345	1	2891	3	Y	-0-					59
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	362	1	2922	3	Y	-0-					59
07	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	400	1	3010	3	Y	21	73	1			7
							23	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

03	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24038	6129	2			N	-0-					4
04	DLQ G-10		5538	-0-	5538	29576	5538	2			N	-0-					4
05	34545	X	4969	-0-	-29576	-0-	4969	2			N	-0-					4
06	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5105	2	141	9	N	128	132	1			-0-
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					7
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1780	2	121	9	N	110	110	1			7
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					7
*06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					7
*07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10535	2630	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	13065	2530	2			N	-0-					2
05	15336	X	2271	-0-	-13065	-0-	2271	2			N	-0-					2
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2765	2	47	9	N	43	45	1			-0-
07	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					84
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					84
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					84
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					84
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					84
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					47
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					47
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4243	1033	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10		859	-0-	859	5102	859	2			N	-0-					1
05	3000	N	961	-0-	-2039	3063	961	2			N	-0-					1
*06	3000	N	901	-0-	-2099	964	901	2			N	-0-					1
*07	1859	N	895	-0-	-964	-0-	895	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

03	DLQ G-10		2509	-0-	2509	9048	2509	2			N	-0-					56
04	DLQ G-10		2342	-0-	2342	11390	2342	2			N	-0-					56
05	13598	X	2208	-0-	-11390	-0-	2208	2			N	-0-					56
*06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					56
07	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					56
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					15
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4247	2	76	9	N	69	69	1			15
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					15
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					15
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					15
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2			N	-0-					72
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					72
06	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	2			N	-0-					72
07	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					72
08	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108
04	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2			N	-0-					108
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					108
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5175	2	44	9	N	40					148
07	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	5249	2			N	-0-					148
08	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					148

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7947	-0-	-2159	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7853	-0-	-2253	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					43
04	8010	X	542	-0-	-7468	-0-	542	2			N	-0-					43
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					43
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					43
07	7750	X	7258	-0-	-492	-0-	7258	2			N	-0-					43
08	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	7074	2			N	-0-					43

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215					329
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1008	3	87	9	N	79	303	1			105
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	463	3	39	9	N	35					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	3	61	9	N	55					195
07	1085	N	298	-0-	-787	-0-	254	3	44	9	N	40	170	1			65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5941	-0-	2841	2841	5941	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10742	-0-	7742	10583	10742	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	10397	-0-	7297	17880	10397	2			N	-0-					-0-
*08	27846	X	9966	-0-	-17880	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	327	-0-	-2432	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	122	-0-	-2548	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	169	-0-	-3706	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	563	-0-	-863	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4238	-0-	-1822	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4545	-0-	-1717	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*07	5797	X	4930	-0-	-867	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43					77
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	2	12	9	N	11					88
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	N	14					102
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4	102	7			4
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3188	2	175	9	N	159					163

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5713	-0-	-1603	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5521	-0-	-1559	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	5606	-0-	-1710	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5477	-0-	-878	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5541	-0-	-1465	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4710	-0-	-2070	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
*08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1470	-0-	-3180	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
*07	4712	X	1888	-0-	-2824	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2261	-0-	-2451	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
*07	4898	X	4489	-0-	-409	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	3804	2		N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
04	10050	X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
05	10385	X	6904	-0-	-3481	-0-	6904	2		N	-0-			-0-
06	9600	X	8643	-0-	-957	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
*07	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2		N	-0-			-0-
*08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2		N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
05	4712	X	3369	-0-	-1343	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	562	-0-	-3998	-0-	562	2		N	-0-			-0-
*07	4712	X	2570	-0-	-2142	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
*08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9150	-0-	-584	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*07	9889	X	9120	-0-	-769	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6694	-0-	-405	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2881	-0-	-1428	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2979	-0-	-2031	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	395	-0-	-4534	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	259	-0-	-4670	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2369	-0-	-2467	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1860	-0-	-1740	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	1251	-0-	-2019	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*07	2759	X	870	-0-	-1889	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1315	-0-	-1444	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6175	-0-	3075	3075	6175	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7079	-0-	3979	7054	7079	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4189	-0-	-2631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	158	-0-	-6848	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	841	-0-	-6165	-0-	841	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*07	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	181	-0-	-1865	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6011	-0-	-1584	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
*07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
*08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7048	-0-	-212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6941	-0-	-530	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*07	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8784	-0-	-2469	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10034	-0-	-436	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
*08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
*08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*07	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	363	-0-	-1557	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	20	-0-	-1964	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	297	-0-	-3857	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
*07	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1729	-0-	-1867	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
*07	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
*07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11336	-0-	-537	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
05	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
06	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
*07	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
*08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
*07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6049	-0-	-671	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*07	6448	X	5440	-0-	-1008	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	4279	-0-	4279	4279	4279	2			N	-0-					-0-
*08	10749	X	6470	-0-	-4279	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*07	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*07	7595	X	5805	-0-	-1790	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6012	-0-	-1583	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

03	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1760	-0-	-1810	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

03	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1496	-0-	-394	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

03	6665	X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2894	-0-	-3556	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2670	-0-	-2662	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1015	-0-	-3815	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	3207	-0-	-1784	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
*08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6700	-0-	-461	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*07	7161	X	2929	-0-	-4232	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4984	-0-	-1712	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3393	-0-	-2337	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3274	-0-	-3081	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4241	-0-	-1909	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	4897	-0-	-1458	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11740	-0-	-908	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11311	-0-	-929	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
*07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*07	5611	X	4692	-0-	-919	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14016	-0-	-1236	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12852	-0-	-1908	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
*07	15004	X	12514	-0-	-2490	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	11201	-0-	-3431	-0-	11201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
*07	8463	X	6691	-0-	-1772	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12915	-0-	-3019	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12549	-0-	-2871	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
*07	15500	X	13580	-0-	-1920	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13131	-0-	-2121	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
*07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4779	-0-	-274	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92
04	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	6839	2			N	-0-					92
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7258	2	21	9	N	19					111
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	6496	2			N	-0-					111
*07	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	7709	2			N	-0-	7	7			104
08	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			N	-0-					104

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					31
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	N	6					37
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					37
*07	3348	X	1804	-0-	-1544	-0-	1804	2			N	-0-	12	7			25
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					25

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	15204	-0-	12104	12104	15204	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	13561	-0-	10461	22565	13561	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4368	-0-	1268	14125	4368	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	1078	-0-	-14125	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-
*08	10747	X	8296	-0-	-2451	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	622	-0-	-1148	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	123	-0-	-1210	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14556	-0-	-138	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12851	-0-	-3079	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
*07	16461	X	9475	-0-	-6986	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	10997	-0-	-5464	-0-	10997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3839	-0-	-3511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4156	-0-	-3501	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3704	-0-	-3706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4021	-0-	-1280	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*07	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	5392	-0-	-622	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*07	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
*07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8483	-0-	-2429	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-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-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	936	-0-	-5874	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
*08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6065	-0-	-569	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5653	-0-	-767	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*07	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5643	-0-	-898	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
*07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4					63
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1860	2	9	9	N	8					71
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	N	2					73
*07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-	43	7			30
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1728	2	6	9	N	5					35

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*07	2883	X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
*07	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4324	-0-	-6650	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6142	-0-	-428	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	6050	-0-	-739	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*07	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7039	-0-	-791	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5768	-0-	-2261	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	24	1			11
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					11
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					11
*07	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	1414	2			N	-0-					10
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-	20	1			5
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5
*07	3410	X	526	-0-	-2884	-0-	526	2			N	-0-					4
08	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	2			N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	15552	-0-	12452	12452	15552	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30
04	4890	X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2			N	-0-	21	1			9
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					9
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					9
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					8
08	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	2085	-0-	-10253	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	3226	-0-	-8714	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*07	12338	X	5476	-0-	-6862	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	5339	-0-	-6596	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7602	-0-	-3279	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6348	-0-	-5622	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
*07	12369	X	7329	-0-	-5040	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	6565	-0-	-5804	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
*07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2374	-0-	-1136	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*07	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
*07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*07	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2145	-0-	-2288	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	6849	-0-	-4094	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7634	-0-	-2956	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
*07	10323	X	10225	-0-	-98	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7455	-0-	-202	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7065	-0-	-345	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*07	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2			N	-0-					25
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					25
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					25
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					25
*07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-	16	7			9
08	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2975	2	1	9	N	1					10

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18
05	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3720	2			N	-0-					18
06	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					18
*07	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-	13	7			5
08	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	3367	2	1	9	N	1					6

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
*07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	39	-0-	-13632	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41
05	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	2449	2	3	9	N	3					44
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					44
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4897	2	15	9	N	14					58
*08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5060	2	8	9	N	7					65

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					23
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					23
*07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2877	2	11	9	N	10					33
*08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6					39

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
*07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
*08	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5925	-0-	-345	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5851	-0-	-359	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5512	-0-	-638	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5546	-0-	-654	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*07	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8551	-0-	-299	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8811	-0-	-334	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8687	-0-	-73	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	8811	-0-	-241	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3107	-0-	-943	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
*07	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9919	-0-	-641	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9510	-0-	-1050	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
*07	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9365	-0-	-1020	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18					22
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4135	2	3	9	N	3					25
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					25
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	2	13	9	N	12					37
*08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					43

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
*08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	544	-0-	-2277	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	784	-0-	-1916	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*07	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7553	-0-	-337	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
*07	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4242	-0-	-498	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4208	-0-	-690	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4020	-0-	-720	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	5690	-0-	-4323	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
*08	5778	X	5753	-0-	-25	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5139	-0-	-1526	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10157	-0-	-1034	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9701	-0-	-1129	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
*07	11191	X	9824	-0-	-1367	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9665	-0-	-999	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*07	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*07	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5372	-0-	-628	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4182	-0-	-1368	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*07	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10004	-0-	7004	7004	10004	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7762	-0-	4662	11666	7762	2			N	-0-					-0-
06	18461	X	6795	-0-	-11666	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
*08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5443	-0-	-1247	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	3832	-0-	-2771	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1258	-0-	-4880	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3656	-0-	-1024	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4					12
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3601	-0-	501	501	3529	2	72	9	Y	65					65
*08	3100	N	3594	-0-	494	995	3576	2	18	9	Y	16	48	1			33

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13563	-0-	-449	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
*07	13733	X	13047	-0-	-686	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13449	-0-	-284	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11					57
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	2	4	9	Y	4	44	1			17
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2			Y	-0-					17
*07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7323	2	29	9	Y	26					43
*08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10681	2	10	9	Y	9	31	1			21

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
*07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7372	-0-	-458	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*07	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9976	-0-	-1424	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*07	12524	X	10954	-0-	-1570	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10112	-0-	-2412	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*07	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	9797	-0-	-3161	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7417	-0-	-5123	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*07	11625	X	9819	-0-	-1806	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10099	-0-	-1526	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6363	-0-	-23	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17
04	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					17
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					17
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					17
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-	17	7			-0-
*08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	2	2	9	N	2					2

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	684	-0-	-680	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5870	-0-	-460	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*07	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11113	-0-	-1008	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
*07	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
*08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12282	-0-	-1878	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
*07	14632	X	14301	-0-	-331	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13343	-0-	-1289	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
*08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5623	-0-	-2933	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5285	-0-	-1465	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
*07	7161	X	6747	-0-	-414	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1731	-0-	-579	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*07	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

03	7254	X	6725	-0-	-529	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6371	-0-	-589	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6680	-0-	-140	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6273	-0-	-327	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*07	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5426	-0-	-1301	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2798	-0-	-2182	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	3732	-0-	-1414	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3719	-0-	-1427	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*07	3689	X	2136	-0-	-1553	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6393	-0-	-927	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6655	-0-	-875	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*07	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*07	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5279	-0-	-1321	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*07	6820	X	5425	-0-	-1395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	1029	-0-	-4611	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*07	5084	X	1233	-0-	-3851	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1217	-0-	-3867	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8146	-0-	-614	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	8376	-0-	-676	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8942	-0-	-110	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6462	-0-	-18	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*07	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	11231	-0-	-8299	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	11227	-0-	-7583	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
*07	19437	X	13632	-0-	-5805	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11302	-0-	-4973	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	4027	-0-	4027	4027	4027	2			N	-0-					-0-
*08	11565	X	7538	-0-	-4027	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11844	-0-	-726	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12292	-0-	-697	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10983	-0-	-1587	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
*07	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11532	-0-	-837	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1970	-0-	-1626	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1714	-0-	-797	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6953	-0-	-673	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6343	-0-	-1037	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
*07	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6493	-0-	-854	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

03	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	1597	-0-	-3332	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	411	-0-	-4518	-0-	411	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20
04	12270	X	10231	-0-	-2039	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	1			20
05	11098	X	10984	-0-	-114	-0-	10984	2			Y	-0-					20
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			Y	-0-					20
*07	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	9463	2	20	9	Y	18	30	1			8
08	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9226	2	1	9	Y	1					9

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y	5					11
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10308	2	1	9	Y	1					12
06	12420	X	10881	-0-	-1539	-0-	10881	2			Y	-0-					12
*07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					12
08	12834	X	8930	-0-	-3904	-0-	8930	2			Y	-0-					12

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3403	-0-	303	3995	3399	2	4	9	Y	4					12
04	8586	X	4591	-0-	-3995	-0-	4584	2	7	9	Y	6	6	1			12
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					12
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	20	25	1			7
08	4743	X	1322	-0-	-3421	-0-	1321	2	1	9	Y	1					8

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	5271	2	11	9	N	10					88
05	6386	X	5481	-0-	-905	-0-	5475	2	6	9	N	5					93
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5359	2	10	9	N	9					102
*07	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4555	2	3	9	N	3	52	7			53
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4742	2	8	9	N	7					60

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*07	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4622	-0-	-1547	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
*07	8184	X	6607	-0-	-1577	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6586	-0-	-1133	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9695	-0-	-8	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9106	-0-	-74	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*07	9455	X	8825	-0-	-630	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8918	-0-	-785	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8188	-0-	-362	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
*07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8458	-0-	-284	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1267	-0-	-4654	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9527	-0-	-1303	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9424	-0-	-1674	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
*07	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9862	-0-	-833	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7423	-0-	-203	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	7150	-0-	-414	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
*07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5852	-0-	-720	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*07	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7875	-0-	-885	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	8079	-0-	-973	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
*07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	334	-0-	-3138	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
05	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11263	-0-	-1157	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
*07	12834	X	11296	-0-	-1538	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8097	-0-	-1141	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7754	-0-	-946	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7996	-0-	-808	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*07	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7972	-0-	-26	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5146	-0-	-704	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13444	-0-	-537	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13083	-0-	-267	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
*07	13764	X	13055	-0-	-709	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12662	-0-	-1102	-0-	12662	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9224	-0-	-107	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
*07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9202	-0-	-191	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
*07	9765	X	8854	-0-	-911	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8919	-0-	-846	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

03	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7246	-0-	-1724	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7068	-0-	-2201	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
*07	8711	X	6676	-0-	-2035	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5210	-0-	-3501	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
*08	401	X	160	-0-	-241	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
*07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5785	-0-	-155	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5434	-0-	-596	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*07	6231	X	1643	-0-	-4588	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	2667	-0-	-3502	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

03	6355	X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4557	-0-	-843	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*07	5549	X	4837	-0-	-712	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

03	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8026	-0-	-824	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
*07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8568	-0-	-19	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6246	-0-	-419	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	5924	-0-	-710	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	487	-0-	-1652	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*07	2139	X	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
*07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
*08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6920	-0-	-427	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9256	-0-	-494	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
*07	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6678	-0-	-552	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	6185	-0-	-1286	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6006	-0-	-1465	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					19
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3225	2	2	9	Y	2	17	1			4
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					4
*07	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3293	2	29	9	Y	26					30
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3145	2	9	9	Y	8	23	1			15

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*07	7626	X	7536	-0-	-90	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
*07	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6204	-0-	-1174	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*07	4743	X	2359	-0-	-2384	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*07	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3593	-0-	-1150	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	211	-0-	-3119	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

03	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117
04	5940	X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	7	9	Y	6					123
05	6138	X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2			Y	-0-					123
06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	3958	2			Y	-0-					123
*07	4588	X	3429	-0-	-1159	-0-	3428	2	1	9	Y	1	9	7			115
*08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					115

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

03	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*07	6107	X	5787	-0-	-320	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8206	-0-	-3543	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1702	-0-	-9518	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*07	10757	X	1129	-0-	-9628	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1254	-0-	-7891	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
*08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					-0-
*08	13457	X	9653	-0-	-3804	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

03	8060	X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3069	-0-	-4185	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2467	-0-	-4553	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	2921	-0-	-3341	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2536	-0-	-2858	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
06	12145	X	7502	-0-	-4643	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
*07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	6296	-0-	-4926	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8714	-0-	-226	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
*07	9238	X	5442	-0-	-3796	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4493	-0-	-2203	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
*07	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	4050	-0-	-1964	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*07	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7401	-0-	-690	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2582	-0-	-3277	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2746	-0-	-2924	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30
04	7320	X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2			Y	-0-					30
05	7564	X	5457	-0-	-2107	-0-	5457	2			Y	-0-					30
06	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			Y	-0-					30
*07	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5929	2	48	9	Y	44					74
08	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	5762	2	25	9	Y	23					97

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386 X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					44
05	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	5826	2			N	-0-					44
06	6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5549	2			N	-0-					44
*07	6386 X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-	27	7			17
08	6200 X	5684	-0-	-516	-0-	5682	2	2	9	N	2					19

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*07	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

03	4526	X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	874	-0-	-3656	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1037	-0-	-3644	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1176	-0-	-3354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*07	3627	X	995	-0-	-2632	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
*07	8649	X	7881	-0-	-768	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
*07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10322	-0-	-218	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1571	-0-	-1126	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*07	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10443	-0-	-1337	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	9969	-0-	-1625	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9092	-0-	-22	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*07	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8803	-0-	-807	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5860	-0-	-1146	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3752	-0-	-3028	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	2737	-0-	-4269	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	1297	-0-	-5213	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38
04	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2			N	-0-					38
05	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	2			N	-0-					38
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6518	2			N	-0-					38
*07	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	2			N	-0-	27	7			11
08	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	6625	2	2	9	N	2					13

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2858	-0-	-1402	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*07	4402	X	2710	-0-	-1692	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3416	-0-	-986	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					86
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					86
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					86
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			N	-0-					86
*07	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2			N	-0-	86	7			-0-
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*07	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

03	T. A.	1568	-0-	1568	1568	1568	2				N	-0-					-0-
04	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7869	-0-	-111	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*07	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*07	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

03	11129	X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	8620	-0-	-184	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
*08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3758	-0-	-2597	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8343	-0-	-177	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7609	-0-	-1133	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6281	-0-	-919	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*07	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2591	-0-	-1429	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	1620	-0-	-2534	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	858	-0-	-3296	-0-	858	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8					57
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7300	2	9	9	N	8					65
06	7470	X	6981	-0-	-489	-0-	6974	2	7	9	N	6					71
*07	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7130	2			N	-0-	43	7			28
08	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7123	2	7	9	N	6					34

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11000	-0-	-790	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11405	-0-	-654	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
*07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
*08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9667	-0-	-1253	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*07	11501	X	9652	-0-	-1849	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9614	-0-	-1887	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	7518	-0-	-356	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4398	-0-	-1740	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4769	-0-	-1171	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8097	-0-	-873	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*07	9269	X	7836	-0-	-1433	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
*08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1294	-0-	-4526	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*07	13330	X	12261	-0-	-1069	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
*07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					54
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					54
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8470	2	14	9	N	13					67
*07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					67
*08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					67

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2791	-0-	-1797	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2597	-0-	-1843	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2241	-0-	-890	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			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-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
*08	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

03	8649 X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	8277 X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	8010 X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
*07	8029 X	7645	-0-	-384	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7683	-0-	-129	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7489	-0-	-611	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
*07	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7475	-0-	-1453	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9045	-0-	-1305	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9232	-0-	-998	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	620	X	209	-0-	-411	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	620	X	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12437	-0-	-242	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9769	-0-	-2501	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
*07	12679	X	10444	-0-	-2235	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	11674	-0-	-2846	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
*07	14508	X	11013	-0-	-3495	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11281	-0-	-2421	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1872	-0-	1872	1872	1872	2			N	-0-					-0-
*08	9529	X	7657	-0-	-1872	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10649	-0-	-511	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9953	-0-	-847	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
*07	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9557	-0-	-1386	-0-	9557	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47
04	2580	X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8	9	N	7					54
05	2666	X	31	-0-	-2635	-0-	7	2	24	9	N	22					76
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	69	1			15
*07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11688	-0-	-681	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
*07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10048	-0-	-2073	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					39
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4636	2	28	9	N	25					64
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4496	2	7	9	N	6	61	1			9
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18					27
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	2	13	9	N	12					39

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*07	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					21
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					21
05	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	1803	2			N	-0-					21
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	1837	2			N	-0-					21
*07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			N	-0-					21
08	2418	X	1913	-0-	-505	-0-	1913	2			N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2212	-0-	-1849	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4400	-0-	-520	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4836	-0-	-248	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*07	4867 X	4813	-0-	-54	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
*08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526 X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	1102	-0-	-3278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1042	-0-	-2895	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	983	-0-	-1657	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*07	2232 X	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1519 X	843	-0-	-676	-0-	843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10786	-0-	-126	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10327	-0-	-263	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
*08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6719	-0-	-845	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1358	-0-	-2207	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
*07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

03	4123	X	998	-0-	-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1265	-0-	-1045	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

03	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9400	-0-	-530	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9701	-0-	-622	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9755	-0-	-235	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
*07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*07	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	7328	-0-	-1197	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*08	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5654	-0-	-1036	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*07	6913	X	4732	-0-	-2181	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4696	-0-	-2589	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*07	9300	X	8049	-0-	-1251	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12314	-0-	-179	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11968	-0-	-92	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
*07	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13313	-0-	-1536	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11969	-0-	-2401	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
*07	14849	X	11643	-0-	-3206	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12420	-0-	-2429	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
*07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10198	-0-	-1	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11921	-0-	-76	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
*07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
*08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
*08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
06	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
*07	13702	X	13595	-0-	-107	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11975	-0-	-1727	-0-	11975	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

03	12958	X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	8159	-0-	-3807	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8828	-0-	-2752	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25
04	4680	X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2	11	9	N	10					35
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3845	2	2	9	N	2					37
06	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					37
*07	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3355	2	4	9	N	4					41
08	4495	X	2837	-0-	-1658	-0-	2835	2	2	9	N	2					43

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8649	X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4645	-0-	-3973	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3676	-0-	-4664	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	1766	-0-	-6759	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48
04	12840	X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9	Y	22					70
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11803	2	11	9	Y	10					80
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					80
*07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10801	2	42	9	Y	38					118
*08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11770	2	31	9	Y	28					146

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	390	-0-	-1530	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1577	-0-	-943	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*07	5425	X	4252	-0-	-1173	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
*07	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
*08	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	5487	-0-	-527	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24992	-0-	-418	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25552	-0-	-1697	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24557	-0-	-1813	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
*07	27249	X	24997	-0-	-2252	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24746	-0-	-1387	-0-	24746	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
*08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	15283 X	12701	-0-	-2582	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14790 X	11073	-0-	-3717	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
*07	15283 X	11505	-0-	-3778	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
08	13888 X	10817	-0-	-3071	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	25327 X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	24510 X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
05	24180 X	23448	-0-	-732	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
06	21570 X	20572	-0-	-998	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
*07	22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	23436 X	20513	-0-	-2923	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	5503	-0-	-1565	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	4511	-0-	-2329	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*07	7068 X	3800	-0-	-3268	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	3271	-0-	-3425	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

03	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	10881 X	8807	-0-	-2074	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	10530 X	9321	-0-	-1209	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
*07	10881 X	7687	-0-	-3194	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	10602 X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10343	-0-	-487	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
*07	11191	X	10592	-0-	-599	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10052	-0-	-674	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	6449	-0-	-1425	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6033	-0-	-1841	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8310	-0-	-1548	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8071	-0-	-1529	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
*07	9920	X	8658	-0-	-1262	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	143	-0-	-2047	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	797	-0-	-1513	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	1457	X	796	-0-	-661	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1033	-0-	-3197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	376	-0-	-3995	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
*07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5480	-0-	-2921	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3728	-0-	-2813	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4168	-0-	-1442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*07	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9356	-0-	-626	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9120	-0-	-540	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	1065	-0-	-8669	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
*08	518	X	237	-0-	-281	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	6607	-0-	-3034	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
*07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-					-0-
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
*07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	22758	-0-	-4987	-0-	22758	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10057	-0-	-1506	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10214	-0-	-1006	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	10650	-0-	-944	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10281	-0-	-1313	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	600	X	34	-0-	-566	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
*07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9312	-0-	-701	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6394	-0-	-705	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
*07	7192	X	5767	-0-	-1425	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3325	-0-	-3867	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1282	-0-	-3338	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	1736	-0-	-3038	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-
05	553	X	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			Y	-0-					57
05	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			Y	-0-					57
06	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			Y	-0-					57
*07	13702	X	13551	-0-	-151	-0-	13548	2	3	9	Y	3					60
08	13702	X	13202	-0-	-500	-0-	13200	2	2	9	Y	2					62

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
*07	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
*08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16752	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6878	-0-	-892	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	6467	-0-	-1004	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1411	-0-	-821	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-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-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6890	-0-	-674	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*07	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6515	-0-	-584	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6735	-0-	-1077	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*07	7626	X	6887	-0-	-739	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
04	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2			N	-0-					13
05	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					13
06	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5864	2			N	-0-					13
*07	6603	X	6137	-0-	-466	-0-	6137	2			N	-0-	13	7			-0-
08	6107	X	5999	-0-	-108	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
04	3000	N	3787	-0-	787	1778	3787	2			N	-0-					15
05	5625	X	3847	-0-	-1778	-0-	3847	2			N	-0-					15
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-	15	7			-0-
*08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

03	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4035	-0-	-2115	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16166	-0-	-1024	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	16182	-0-	-589	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14766	-0-	-1644	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
*07	16957	X	14740	-0-	-2217	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14045	-0-	-2912	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					73
05	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5194	2	11	9	N	10					83
06	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4988	2	9	9	N	8					91
*07	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	4321	2			N	-0-	69	7			22
08	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3601	2	3	9	N	3					25

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	2891	-0-	-5179	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7190	-0-	-1149	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5352	-0-	-348	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3912	-0-	-769	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
*07	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					26
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	Y	2	22	1			6
06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					6
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3520	2	48	9	Y	44					50
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	36	1			25

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2437	-0-	-120	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3499	-0-	-2	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5734	-0-	-1496	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5676	-0-	-1795	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6242	-0-	-988	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	5378	-0-	-1938	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
*07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8482	-0-	-911	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*07	9393	X	8432	-0-	-961	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8203	-0-	-818	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3724	-0-	-2352	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2553	-0-	-2500	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
*08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	13847	-0-	10747	10747	13847	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

03	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8636	-0-	-106	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7086	-0-	-1374	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*07	10013	X	9247	-0-	-766	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9277	-0-	-736	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

03	10850	X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10420	-0-	-585	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9325	-0-	-1325	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
*07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	504	-0-	-2886	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*07	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32
04	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			Y	-0-					32
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					32
06	6120	X	5724	-0-	-396	-0-	5724	2			Y	-0-					32
*07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5947	2	4	9	Y	4					36
08	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5411	2	2	9	Y	2					38

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	296	-0-	-1068	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
*07	13795	X	10381	-0-	-3414	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9818	-0-	-4411	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4981	-0-	-539	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4236	-0-	-1127	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
*07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
*08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*07	6169	X	3482	-0-	-2687	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9537	-0-	-414	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9171	-0-	-459	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9294	-0-	-409	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	687	-0-	-3813	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
*07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15396	-0-	-941	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13754	-0-	-2476	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*07	17980	X	2044	-0-	-15936	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	457	-0-	-17523	-0-	457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
*07	8339	X	2280	-0-	-6059	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4464	X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3941	-0-	-1143	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	834	-0-	-3320	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
*07	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10978	-0-	-430	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					32
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3					35
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					35
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5237	2	2	9	N	2					37
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4291	2	20	9	N	18					55

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					44
05	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3576	2	2	9	N	2					46
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	2			N	-0-					46
*07	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					46
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	2737	2	7	9	N	6					52

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*07	5363	X	1383	-0-	-3980	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3004	-0-	-2545	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	7772	-0-	7772	7772	7772	2			N	-0-					-0-
*08	20830	X	13058	-0-	-7772	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4918	-0-	-1982	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*07	7130	X	5029	-0-	-2101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					24
05	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	2			N	-0-					24
06	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					24
*07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-	8	7			16
08	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13707	-0-	10707	13252	13707	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	13640	-0-	10540	23792	13640	2			N	-0-					-0-
*08	37199	X	13407	-0-	-23792	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10
04	5940	X	5266	-0-	-674	-0-	5252	2	14	9	N	13					23
05	6138	X	4758	-0-	-1380	-0-	4754	2	4	9	N	4					27
06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	4582	2			N	-0-					27
*07	5859	X	4078	-0-	-1781	-0-	4078	2			N	-0-					27
08	5456	X	4461	-0-	-995	-0-	4455	2	6	9	N	5					32

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7749	-0-	-1101	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*07	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7648	-0-	-753	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*07	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19
04	4140	X	2201	-0-	-1939	-0-	2201	2			N	-0-					19
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					19
06	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	3485	2			N	-0-					19
*07	4061	X	3006	-0-	-1055	-0-	3006	2			N	-0-	19	7			-0-
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43
04	5310	X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	24	45	1			22
05	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	5417	2	11	9	N	10					32
06	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	5218	2	42	9	N	38					70
*07	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4963	2	21	9	N	19	40	1			49
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5350	2	36	9	N	33	40	1			42

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	18	32	1			15
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4425	2	9	9	N	8					23
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4789	2	31	9	N	28					51
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19	31	1			39
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3589	2	20	9	N	18	28	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	2964	-0-	-1872	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7915	-0-	-1805	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7916	-0-	-2128	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7406	-0-	-1954	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*07	8432	X	7165	-0-	-1267	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
*07	13361	X	12500	-0-	-861	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12628	-0-	-1415	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3354	-0-	-5616	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3508	-0-	-4490	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*07	7967	X	3748	-0-	-4219	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5601	-0-	-2366	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
*07	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3888	-0-	-462	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8602	-0-	-1148	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9545	-0-	-530	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
*07	9579	X	9578	-0-	-1	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9196	-0-	-352	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
*08	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

03	13733	X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10804	-0-	-1946	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11239	-0-	-1378	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10316	-0-	-1894	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
*07	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11753	-0-	-709	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4199	-0-	-1471	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	4528	-0-	-1331	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3419	-0-	-2440	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	329	-0-	-2761	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	3193	X	101	-0-	-3092	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14561	-0-	-199	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
*07	15035	X	14967	-0-	-68	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13942	-0-	-2302	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4785	-0-	4785	4785	4785	2			N	-0-					-0-
06	16411	X	11626	-0-	-4785	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
*07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4027	-0-	-2173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	672	-0-	-5328	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	970	-0-	-5230	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	996	-0-	-4553	-0-	992	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5242	-0-	-1508	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4652	-0-	-2323	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
*07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3730	-0-	-1695	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4764	-0-	-41	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	3257	-0-	-1548	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9911	-0-	-799	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10069	-0-	-998	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
*08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5738	-0-	-6292	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
*07	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
*07	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
*08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5539	-0-	-2171	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*07	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14099	-0-	-1153	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
*07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
08	16957	X	16860	-0-	-97	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	18835	-0-	-4477	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	16628	-0-	-5932	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
*07	23312	X	16405	-0-	-6907	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	14638	-0-	-6938	-0-	14638	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14630	-0-	-932	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13807	-0-	-1043	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
*07	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13718	-0-	-1627	-0-	13718	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
*07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10766	-0-	-2626	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10278	-0-	-293	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*07	10571	X	8903	-0-	-1668	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7177	-0-	-3394	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	5957	-0-	-4213	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
*07	10478	X	6677	-0-	-3801	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6246	-0-	-3488	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3					11
05	3100	N	4028	-0-	928	928	4027	2	1	9	Y	1					12
06	4674	X	3746	-0-	-928	-0-	3746	2			Y	-0-					12
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13					25
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	Y	5					30

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3342	-0-	-2298	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*07	5828	X	4064	-0-	-1764	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	4944	-0-	-2583	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	440	-0-	-2226	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	981	-0-	-3948	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8543	-0-	-37	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8557	-0-	-309	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	6846	-0-	-2113	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7308	-0-	-1651	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2830	-0-	-2006	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
06	737	X	692	-0-	-45	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4112	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10861	-0-	-1019	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10311	-0-	-1593	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10706	-0-	-814	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10692	-0-	-530	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7698	-0-	-858	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7248	-0-	-522	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
*07	8029	X	6894	-0-	-1135	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7741	-0-	-71	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4144	-0-	-1826	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4827	-0-	-1528	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4550	-0-	-1600	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	4665	-0-	-1690	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5382	-0-	-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*07	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9905	-0-	-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10065	-0-	-661	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	7783	-0-	-2757	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3000	-0-	-2239	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2852	-0-	-2218	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*07	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6491	2	1	9	Y	1					34
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					34
*07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-	1	7			33
*08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					33

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*07	5797	X	112	-0-	-5685	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	N	4					36
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	N	22					58
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5	54	1			9
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4432	2	20	9	N	18					27
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4235	2	13	9	N	12					39

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
*07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
*08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5742	-0-	-2868	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5941	-0-	-1654	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6225	-0-	-645	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*07	7037	X	5802	-0-	-1235	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5293	-0-	-2087	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
*07	7626	X	4967	-0-	-2659	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6451	-0-	-1175	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	7101	-0-	4001	4001	7101	2			Y	-0-					7
04	3000	N	5513	-0-	2513	6514	5513	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	7167	-0-	4067	10581	7167	2			Y	-0-					-0-
06	12794	X	2213	-0-	-10581	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
*07	7099	X	183	-0-	-6916	-0-	162	2	21	9	Y	19	15	1			4
08	7161	X	314	-0-	-6847	-0-	313	2	1	9	Y	1					5

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
*07	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

03	15562	X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	5568	-0-	-9622	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	3548	-0-	-11152	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*07	14694	X	9106	-0-	-5588	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	4066	-0-	-7125	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5960	-0-	-1418	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*07	7812	X	2947	-0-	-4865	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
*08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
*07	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
*08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1157	-0-	-1075	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4893	-0-	-177	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4098	-0-	-3776	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4954	-0-	-2666	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	4862	-0-	-3012	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4876	-0-	-2130	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*07	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
*07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1306	-0-	-4584	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
*08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1			34
05	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7681	2	19	9	N	17					51
06	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7913	2	66	9	N	60					111
*07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10977	2	19	9	N	17	57	1			71
08	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	8699	2	34	9	N	31	50	1			52

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	3933	-0-	-11815	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
*07	15748	X	3470	-0-	-12278	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

03	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2085	-0-	-2655	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3087	-0-	-1323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*07	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3698	-0-	-1138	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					66
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					66
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					66
*07	5735	X	3807	-0-	-1928	-0-	3807	2			N	-0-	45	7			21
08	5735	X	207	-0-	-5528	-0-	207	2			N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4849	-0-	1749	1749	4849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

03	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9651	-0-	-951	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9387	-0-	-873	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*07	10602	X	8151	-0-	-2451	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8951	-0-	-690	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

03	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1829	-0-	-1711	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1976	-0-	-1093	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1802	-0-	-1168	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	927	-0-	-5149	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1027	-0-	-4733	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	1352	-0-	-3639	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*07	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8552	-0-	-996	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8371	-0-	-869	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
*07	9021	X	7652	-0-	-1369	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4717	-0-	-2603	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	2573	-0-	-4991	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5938	-0-	-1626	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3943	-0-	-1482	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3456	-0-	-1914	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*07	5549	X	2336	-0-	-3213	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	304	-0-	-5245	-0-	304	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
*07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6977	2	7	9	Y	6					6
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6023	2	3	9	Y	3					9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2317	-0-	-1124	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8782	-0-	-766	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8824	-0-	-56	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
*07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	4868	-0-	-309	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3835	-0-	-1342	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					13
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					13
06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					13
*07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-	4	7			9
08	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5961	-0-	-53	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5050	-0-	-770	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	4890	-0-	-1124	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5316	-0-	-636	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3022	-0-	-4170	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5886	-0-	-1074	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
*08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*07	682	X	385	-0-	-297	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18
05	3100	N	5077	-0-	1977	2002	5077	2			Y	-0-					18
06	3000	N	1937	-0-	-1063	939	1931	2	6	9	Y	5					23
*07	3953	X	3014	-0-	-939	-0-	2995	2	19	9	Y	17					40
08	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2395	2	14	9	Y	13					53

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28
04	9780	X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20					48
05	10106	X	9771	-0-	-335	-0-	9767	2	4	9	N	4					52
06	9780	X	9068	-0-	-712	-0-	9068	2			N	-0-					52
*07	9393	X	8510	-0-	-883	-0-	8499	2	11	9	N	10					62
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9116	2	9	9	N	8					70

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*07	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7398	-0-	-662	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3133	-0-	-1796	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1449	-0-	-3321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6571	-0-	-1551	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*07	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5977	-0-	-1494	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5577	-0-	-437	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*07	5797	X	5479	-0-	-318	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4046	-0-	-1565	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	5476	-0-	-879	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5374	-0-	-716	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	7	9	Y	6					91
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			Y	-0-					91
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13430	2	3	9	Y	3					94
*07	13826	X	12890	-0-	-936	-0-	12890	2			Y	-0-	9	7			85
08	13826	X	12631	-0-	-1195	-0-	12631	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41
04	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	1	9	N	1					42
05	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2359	2	1	9	N	1					43
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-					43
*07	2666	X	533	-0-	-2133	-0-	532	2	1	9	N	1					44
08	2666	X	597	-0-	-2069	-0-	596	2	1	9	N	1					45

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11220	-0-	-281	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10767	-0-	-363	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
*07	11501	X	10665	-0-	-836	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11401	-0-	-1030	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10908	-0-	-1122	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
*07	12431	X	9777	-0-	-2654	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10476	-0-	-1459	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
*07	12803	X	7936	-0-	-4867	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9917	-0-	-3940	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42
04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			Y	-0-					42
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			Y	-0-					42
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					42
*07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-	42	7			-0-
*08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2142	-0-	-438	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3326	-0-	3326	3326	3326	2			N	-0-					-0-
*08	21595	X	18269	-0-	-3326	-0-	18269	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*07	4743	X	908	-0-	-3835	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5883	-0-	-937	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4951	-0-	-1049	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	3777	3522	2			N	-0-					-0-
05	7443	X	3666	-0-	-3777	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*07	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6623	-0-	3623	8651	6623	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6146	-0-	3046	11697	6146	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	3564	-0-	-11697	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*07	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	633	-0-	-1587	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*07	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3626	-0-	-1148	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16042	-0-	-1597	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15480	-0-	-1200	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
*07	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15714	-0-	-654	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
*07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
*08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*07	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12629	-0-	-1476	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11890	-0-	-1760	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
*07	14105	X	11535	-0-	-2570	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11446	-0-	-2225	-0-	11446	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142
04	9480	X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6	9	N	5					147
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11842	2	7	9	N	6					153
06	12270	X	10558	-0-	-1712	-0-	10552	2	6	9	N	5					158
*07	12679	X	8014	-0-	-4665	-0-	8014	2			N	-0-	131	7			27
08	12679	X	4921	-0-	-7758	-0-	4915	2	6	9	N	5					32

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	6066	-0-	-878	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9830	-0-	-617	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9360	-0-	-750	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
*07	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5609	-0-	-2110	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5468	-0-	-1282	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*07	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16399	X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
06	15150	X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
*08	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	11807	-0-	8707	16440	11807	2			N	-0-					-0-
04	28371	X	11931	-0-	-16440	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
*07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
*08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10569	-0-	-2541	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10060	-0-	-3487	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10933	-0-	-1727	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
*07	13082	X	10471	-0-	-2611	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12683	-0-	-399	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7405	-0-	-1709	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12413	-0-	-1057	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12391	-0-	-689	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
*07	13516	X	11760	-0-	-1756	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12183	-0-	-1209	-0-	12183	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
*07	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
*08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3719	2	26	9	N	24					62
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3973	2	23	9	N	21	59	1			24
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	2	24	9	N	22					46
*07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4332	2	9	9	N	8	38	1			16
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	2	7	9	N	6					22

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8405	-0-	-1143	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4064	-0-	-5506	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
*07	9765	X	9742	-0-	-23	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*07	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1622	-0-	-1633	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	701	-0-	-601	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3934	-0-	-3382	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6171	-0-	-928	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4224	-0-	-4766	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4718	-0-	-832	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3017	-0-	-1453	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*07	5921	X	2232	-0-	-3689	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1640	-0-	-4281	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11160	-0-	-589	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11292	-0-	-78	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
*07	11470	X	11468	-0-	-2	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11342	-0-	-128	-0-	11342	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10708	-0-	-1413	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	11001	-0-	-219	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
*07	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5459	-0-	-931	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4959	-0-	-1644	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5473	-0-	-887	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*07	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33
04	9480	X	8958	-0-	-522	-0-	8940	2	18	9	Y	16					49
05	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	9200	2	14	9	Y	13					62
06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	8862	2			Y	-0-					62
*07	9982	X	3437	-0-	-6545	-0-	3427	2	10	9	Y	9					71
08	9269	X	8205	-0-	-1064	-0-	8201	2	4	9	Y	4					75

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9573	2	13	9	Y	12					27
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			Y	-0-					27
*07	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13836	2	41	9	Y	37					64
*08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10414	2	6	9	Y	5					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

03	5394	X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	6688	-0-	-4317	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6905	-0-	-3745	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
*07	11005	X	7019	-0-	-3986	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6445	-0-	-4560	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			15
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	13723	-0-	10623	10623	13723	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
*08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3329	-0-	-1921	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2675	-0-	-2750	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1587	-0-	-3663	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	132	-0-	-4394	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	3984	-0-	-3096	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3998	-0-	-3318	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	579	-0-	-3861	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	4123	X	425	-0-	-3698	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	287	-0-	-3836	-0-	287	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6907	-0-	-803	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6577	-0-	-713	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	6881	-0-	-652	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6838	-0-	-478	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5752	-0-	-1658	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*07	7657	X	6923	-0-	-734	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5696	-0-	-1961	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8017	-0-	-263	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*07	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10799	-0-	-1141	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10806	-0-	-1532	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10489	-0-	-911	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	9864	-0-	-1482	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9163	-0-	-2183	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*07	1705	X	899	-0-	-806	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5758	-0-	-572	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2796	-0-	-1194	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
*08	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*07	6231	X	2493	-0-	-3738	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1916	-0-	-4191	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4519	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10509	-0-	-381	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10929	-0-	-262	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1424	-0-	-405	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10868	-0-	-447	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
*07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
*08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10722	-0-	-378	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10730	-0-	-740	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9727	-0-	-1373	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
*07	11470	X	9117	-0-	-2353	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2790	-0-	-713	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*07	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8087	-0-	-593	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*07	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	116	-0-	-4594	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*07	4433	X	846	-0-	-3587	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*07	7719	X	5581	-0-	-2138	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3897	-0-	-2223	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3112	-0-	-3212	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
*07	9362	X	8848	-0-	-514	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
*07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
*08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12125	-0-	-771	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
*07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
*08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*07	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10973	-0-	-2233	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10523	-0-	-2257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
*07	11997	X	10657	-0-	-1340	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10348	-0-	-967	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10847	-0-	-1801	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11562	-0-	-1578	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*07	13578	X	10512	-0-	-3066	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10053	-0-	-3525	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11987	-0-	-2143	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13228	-0-	-1032	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9775	-0-	-4025	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
*07	14260	X	11814	-0-	-2446	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12213	-0-	-2016	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*07	9486	X	8215	-0-	-1271	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6777	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	8915	-0-	5815	9592	8915	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9601	-0-	6501	16093	9601	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1262	-0-	-3838	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	2194	-0-	-3076	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3011	-0-	-2259	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1794	-0-	-1536	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	895	-0-	-3631	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
*07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	2137	-0-	-11751	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8963	-0-	-3577	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*07	12958	X	10133	-0-	-2825	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9323	-0-	-2829	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2828	-0-	-1072	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*07	4464	X	1425	-0-	-3039	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3469	-0-	-995	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11688	-0-	-1425	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11229	-0-	-1461	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
*07	13113	X	11617	-0-	-1496	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
*08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330	X	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	341	X	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	341	X	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6696	-0-	-868	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*07	7161	X	6785	-0-	-376	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10156	-0-	-2744	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12843	-0-	-208	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
*07	11532	X	8821	-0-	-2711	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8694	-0-	-1009	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
*07	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7371	-0-	-1805	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7061	-0-	-679	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7119	-0-	-879	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*07	7657	X	6953	-0-	-704	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13402	-0-	-1928	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
*07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14967	-0-	-533	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
05	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
*07	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
*08	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1385	-0-	-3085	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6255	-0-	-751	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	806	-0-	-2852	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
*07	3658	X	61	-0-	-3597	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23887	-0-	-2091	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	23223	-0-	-747	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
*07	24769	X	23785	-0-	-984	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	23626	-0-	-1143	-0-	23626	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8413	-0-	-2837	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8383	-0-	-3242	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*07	11067	X	7233	-0-	-3834	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	5686	-0-	-4172	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7813	-0-	-5207	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10214	-0-	-1846	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
*07	12028	X	9859	-0-	-2169	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8446	-0-	-2652	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	29566	-0-	26466	55125	29566	2			N	-0-					-0-
06	83238	X	28113	-0-	-55125	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
*07	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
*08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24536	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7721	-0-	-1145	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
*07	8215	X	2739	-0-	-5476	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7806	-0-	-192	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

03	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5945	-0-	-595	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	3011	-0-	-3344	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
*07	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10848	-0-	-1056	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11907	-0-	-1175	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12602	-0-	-58	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*07	13082	X	9850	-0-	-3232	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	8696	-0-	-4324	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3844	-0-	-596	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*07	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6357	-0-	-29	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*07	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	6346	2	11	9	N	10					10
08	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	5530	2	7	9	N	6					16

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10466	-0-	-1190	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
*07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
	BOSLER				WELL #: 1H	RRCID -> 248645	COMPL. DATE 05/06/2009					TOTAL DEPTH 6849			PERF. 6990 - 11543		
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103	9	N	94	102	1			211
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					211
06	5580	X	898	-0-	-4682	-0-	898	2			N	-0-					211
*07	5766	X	4080	-0-	-1686	-0-	4080	2			N	-0-	199	7			12
08	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	5440	2	4	9	N	4					16
	BROWN				WELL #: 3H	RRCID -> 248647	COMPL. DATE 01/30/2010					TOTAL DEPTH 7317			PERF. 7548 - 9270		
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
*07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
	DIAMOND OAKS				WELL #: 1H	RRCID -> 248649	COMPL. DATE 06/09/2011					TOTAL DEPTH 7171			PERF. 7290 - 12022		
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
*08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
	MORRISON				WELL #: 1H	RRCID -> 248650	COMPL. DATE 05/10/2011					TOTAL DEPTH 7169			PERF. 7530 - 9825		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PARNOLAN				WELL #: 4H	RRCID -> 248653	COMPL. DATE 01/18/2009					TOTAL DEPTH 7382			PERF. 7551 - 11170		
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6796	-0-	-1664	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7819	-0-	-458	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
*07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7745	-0-	-67	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
	PARNOLAN				WELL #: 2H	RRCID -> 248655	COMPL. DATE 01/18/2009					TOTAL DEPTH 7281			PERF. 7717 - 11463		
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	623	-0-	-2911	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
*07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
*08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13322	-0-	-2278	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15017	-0-	-1003	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
*07	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13646	-0-	-3001	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6783	-0-	-812	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	6560	-0-	-756	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*07	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
*07	10292	X	8738	-0-	-1554	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9495	-0-	-673	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	32359	-0-	-2795	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	32211	-0-	-1809	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
*07	34534	X	32377	-0-	-2157	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	30933	-0-	-2671	-0-	30933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10831	-0-	-50	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10406	-0-	-64	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
*07	10912	X	10874	-0-	-38	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10771	-0-	-141	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7324	-0-	-836	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*07	8339	X	7477	-0-	-862	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
*08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2284	-0-	-143	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	46391	-0-	43291	43291	46391	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	40191					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9531	-0-	-849	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9989	-0-	-737	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
*08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	610	-0-	-1160	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2054					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	810	X	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1083	-0-	-3071	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576																	
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	4571	-0-	-4636	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	4709	-0-	-4201	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*07	9207	X	7720	-0-	-1487	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
*07	13262	X	9565	-0-	-3697	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766																	
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10987	-0-	-142	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10440	-0-	-450	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	10835	-0-	-759	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10839	-0-	-755	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637																	
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
*07	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
*08	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1746	-0-	-2154	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	938	-0-	-3030	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	14666	-0-	11566	11566	14666	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	12835	-0-	9735	21301	12835	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

03	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5959	-0-	-941	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*07	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15433	-0-	-1245	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14763	-0-	-1167	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
*07	16275	X	15383	-0-	-892	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15282	-0-	-342	-0-	15282	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*07	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
*07	7502	X	5964	-0-	-1538	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7539	-0-	-1451	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7073	-0-	-1447	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	6339	-0-	-2465	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8660	-0-	-82	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6191	-0-	-949	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
*07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5088	-0-	-2259	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4487	-0-	-1633	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*07	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14597	-0-	-314	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14489	-0-	-301	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
*07	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14864	-0-	-419	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

03	19313	X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17980	-0-	-1147	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	18438	-0-	-72	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
*07	19127	X	17275	-0-	-1852	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17353	-0-	-999	-0-	17353	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
*08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7715	-0-	-810	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7400	-0-	-640	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20398	X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17124	-0-	-2499	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17180	-0-	-1810	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
*07	19096	X	16447	-0-	-2649	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15920	-0-	-1874	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13726	-0-	-2394	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13165	-0-	-1505	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
*07	14973	X	12823	-0-	-2150	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12538	-0-	-2001	-0-	12538	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7855	-0-	-2345	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	8001	-0-	-2539	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8323	-0-	-2000	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
*07	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
*08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15193	-0-	-1237	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13903	-0-	-1997	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
*07	16430	X	14827	-0-	-1603	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14504	-0-	-996	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	9207	X	6071	-0-	-3136	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	686	-0-	-724	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	432	-0-	-768	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	1240	X	62	-0-	-1178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12709	-0-	-993	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12220	-0-	-980	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
*07	13423	X	12357	-0-	-1066	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12267	-0-	-846	-0-	12267	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7895	-0-	-1529	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7717	-0-	-1403	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	5565	-0-	-11857	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
*07	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
*08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3209	-0-	-4231	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3234	-0-	-3966	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*07	7440	X	3915	-0-	-3525	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3351	-0-	-2477	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6191	-0-	-679	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9939	-0-	-3112	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10600	-0-	-2030	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
*07	13051	X	8276	-0-	-4775	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10350	-0-	-2019	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9133	-0-	-415	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8790	-0-	-330	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
*07	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8573	-0-	-696	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3029	-0-	-2179	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4471	-0-	-737	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9949	-0-	-1931	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10676	-0-	-546	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10416	-0-	-1704	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
*07	12524	X	12189	-0-	-335	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
*08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8887	-0-	-2573	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10527	-0-	-1067	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9837	-0-	-1383	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9727	-0-	-1619	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7179	-0-	-199	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5897	-0-	-1513	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	4561	-0-	-3313	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5281	-0-	-2593	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20363	-0-	-337	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
*07	21390	X	21016	-0-	-374	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19790	-0-	-1600	-0-	19790	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2948	-0-	-3934	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2126	-0-	-4534	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*07	6882	X	2581	-0-	-4301	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3631	-0-	-2662	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12693	-0-	-117	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11814	-0-	-1020	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12399	-0-	-831	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
*07	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	4753	-0-	-8918	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2421	-0-	-429	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
*07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
*08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16097	-0-	-426	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13627	-0-	-2183	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
*07	15531	X	13344	-0-	-2187	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	8683	-0-	-3810	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9972	-0-	-2118	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
06	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
*07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
*08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4753	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4425	-0-	1325	3078	4425	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6353	-0-	3253	6331	6353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HART				WELL #: 1H	RRCID -> 250348						COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH	8656	PERF. 9550 - 12379
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9337	-0-	-53	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
*07	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5429	-0-	-4739	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
	HIGH POINT				WELL #: 3H	RRCID -> 250350						COMPL. DATE 09/05/2010			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8706 - 11219
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6974	-0-	-1996	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6712	-0-	-1448	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	6953	-0-	-1138	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
	WINSCOTT				WELL #: F 2H	RRCID -> 250351						COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7450 - 12660
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15236	-0-	-4356	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18393	-0-	-567	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
*07	19623	X	13662	-0-	-5961	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18327	-0-	-1296	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
	SHADY OAKS				WELL #: 3H	RRCID -> 250353						COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7411 - 11536
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13209	-0-	-471	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13102	-0-	-1034	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13553	-0-	-67	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
*07	14074	X	12789	-0-	-1285	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10080	-0-	-3715	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
	RIVERCREST				WELL #: S 2H	RRCID -> 250354						COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7075 - 11269
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
*07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17849	-0-	-38	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
	POLY				WELL #: 2H	RRCID -> 250356						COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7734 - 10737
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
*07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
*08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12987	-0-	-453	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
*07	14942	X	11929	-0-	-3013	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12547	-0-	-2395	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
*07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4128	-0-	-462	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*07	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19584	-0-	-1868	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18474	-0-	-1626	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
*07	20770	X	20115	-0-	-655	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19608	-0-	-1162	-0-	19608	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-					-0-
*08	17822	X	16233	-0-	-1589	-0-	16233	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	24038	-0-	-297	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	22068	-0-	-1152	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
*07	23963	X	22437	-0-	-1526	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	23370	-0-	-655	-0-	23370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3474	-0-	-742	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3454	-0-	-2405	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*07	6045	X	4612	-0-	-1433	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2427	-0-	-1413	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	1913	-0-	-1249	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6649	-0-	-1504	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4837	-0-	-3053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*07	8153	X	4469	-0-	-3684	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3449	-0-	-4642	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9637	-0-	-1554	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9051	-0-	-1749	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
*07	11036	X	8474	-0-	-2562	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	16171	-0-	-1220	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14965	-0-	-1865	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
*07	16678	X	14880	-0-	-1798	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9558	-0-	-1447	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9841	-0-	-419	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
*07	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9611	-0-	-619	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
*07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
*08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

03	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3241	-0-	-3929	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	639	-0-	-6770	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2394	-0-	-4776	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	21889	-0-	-1020	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21450	-0-	-720	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
*07	22723	X	22036	-0-	-687	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19137	-0-	-3586	-0-	19137	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	1050	-0-	-540	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*07	1643	X	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9936	-0-	-384	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9462	-0-	-1760	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7204	-0-	-3656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*07	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
*08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
05	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
06	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
*07	24490	X	21674	-0-	-2816	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
*08	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24677	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13098	-0-	-1122	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12411	-0-	-2283	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11335	-0-	-2885	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*07	14229	X	10831	-0-	-3398	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10915	-0-	-2942	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11567	-0-	-1873	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10605	-0-	-3283	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11700	-0-	-1470	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
*07	12710	X	11187	-0-	-1523	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11162	-0-	-1083	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
*07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7054	-0-	-506	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6426	-0-	-859	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
*08	11882	X	11830	-0-	-52	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4116	-0-	1016	1016	4116	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5386	-0-	2286	3302	5386	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8551	-0-	-3809	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9955	-0-	-2879	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11700	-0-	-720	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
*07	12834	X	10531	-0-	-2303	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
*08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

03	5022 X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4099	-0-	-911	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*07	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
04	2619	X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	576	-0-	-2338	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	82	-0-	-2738	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5200	-0-	-1868	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*07	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5495	-0-	-1170	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15973	-0-	12973	12973	15973	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	15764	-0-	12664	25637	15764	2			N	-0-					-0-
*08	42002	X	16365	-0-	-25637	-0-	16365	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7240	-0-	4140	4470	7240	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6335	-0-	-20	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
*08	9725	X	9703	-0-	-22	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3100	-0-	-961	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3023	-0-	-1038	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8781	-0-	-189	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
*07	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

03	9455	X	7711	-0-	-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17
04	9150	X	8899	-0-	-251	-0-	8899	2			Y	-0-					17
05	9455	X	4225	-0-	-5230	-0-	4225	2			Y	-0-					17
06	8850	X	4825	-0-	-4025	-0-	4825	2			Y	-0-					17
*07	9207	X	4307	-0-	-4900	-0-	4307	2			Y	-0-	17	7			-0-
08	9207	X	6385	-0-	-2822	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8881	-0-	-2639	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
*07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
*08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	4421	-0-	-1314	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	47	-0-	-6673	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	2428	-0-	-4516	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*07	5487	X	1400	-0-	-4087	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6467	-0-	-1723	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*07	8463	X	3233	-0-	-5230	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	264	-0-	-2805	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
*07	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	15248	-0-	12148	12148	15248	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13661	-0-	10661	22809	13661	2			N	-0-					-0-
*07	38573	X	15764	-0-	-22809	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
*08	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9943	-0-	-2116	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8410	-0-	-2780	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	6148	-0-	-5198	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4569	-0-	-6405	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3752	-0-	-1425	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7799	-0-	4699	4699	7799	2			N	-0-					-0-
*08	11402	X	6703	-0-	-4699	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	780	X	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	744	X	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12203	-0-	-42	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11464	-0-	-776	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
*07	12648	X	10705	-0-	-1943	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10088	-0-	-2560	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
*07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13597	-0-	-942	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13147	-0-	-923	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
*07	14291	X	13455	-0-	-836	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12745	-0-	-1546	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
*07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	1001	3008	2			N	-0-					-0-
*07	1001	N	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6316	-0-	-1341	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
*07	7781	X	7307	-0-	-474	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13063	-0-	-2297	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	10971	-0-	-4808	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8675	-0-	-5095	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*07	14229	X	8167	-0-	-6062	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9146	-0-	-5083	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*07	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7816	-0-	-254	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7947	-0-	-485	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7607	-0-	-553	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*07	8432	X	7810	-0-	-622	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4130	-0-	-1900	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	5457	-0-	-1332	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5416	-0-	-1373	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2979	-0-	-1764	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2646	-0-	-1944	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*07	4712	X	3053	-0-	-1659	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	38	-0-	-4519	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			17
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					17

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
*07	9579	X	8407	-0-	-1172	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	4691	-0-	-4857	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	3944	-0-	-8084	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	1713	-0-	-9927	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
*08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	1917	-0-	-3291	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5355	-0-	-2302	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
*07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14370	-0-	-138	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13438	-0-	-392	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
*07	14291	X	14255	-0-	-36	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13426	-0-	-958	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8290	-0-	-297	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
*07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
*08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99
04	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2					101
05	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5535	2	1	9	N	1					102
06	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					102
*07	5549	X	4212	-0-	-1337	-0-	4212	2			N	-0-	40	7			62
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	2			N	-0-					62

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	3319	-0-	-1610	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3801	-0-	-1128	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
04	11991	X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
05	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
*07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
*08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	792	-0-	-498	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*07	1333	X	473	-0-	-860	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
*07	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11504	-0-	-772	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11284	-0-	-176	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
*07	11780	X	11553	-0-	-227	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
*07	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
05	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
*07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
*08	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8889	-0-	-504	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	8214	-0-	-590	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6843	-0-	-4197	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
*07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11128	-0-	-621	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13107	-0-	-1683	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
06	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
*07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
*08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12546	-0-	-174	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13093	-0-	-51	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12267	-0-	-453	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
*07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
*08	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4160	-0-	-707	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6548	-0-	-1233	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6250	-0-	-1130	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6277	2	2	9	N	2					2

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
*07	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
*08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10733	-0-	-1117	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*07	11501	X	10409	-0-	-1092	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
*07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
*08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3344	-0-	-2112	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	578	-0-	-3412	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	2118	-0-	-2997	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	849	-0-	-4266	-0-	849	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10311	-0-	-2182	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
*07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	279	X	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	341	X	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
*07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3236	-0-	-3243	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
*07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18					186
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2			N	-0-					186
05	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					186
06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	2			N	-0-					186
*07	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-	186	7			-0-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	7184	-0-	-8719	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	10380	-0-	-5010	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
*07	15903	X	10750	-0-	-5153	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11484	-0-	-482	-0-	11484	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	4812	-0-	-3899	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7063	-0-	-1367	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
*07	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5953	-0-	-712	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12895	-0-	-1148	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12943	-0-	-767	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
*07	14167	X	9934	-0-	-4233	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7677	-0-	-6490	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7607	-0-	-1333	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6518	-0-	-2658	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
*08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	542	-0-	-988	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*07	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	10	-0-	-1292	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
*07	5673	X	3380	-0-	-2293	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	5468	-0-	-4545	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8546	-0-	-1144	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
*07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
*08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13729	-0-	-371	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13726	-0-	-565	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
*07	14198	X	9914	-0-	-4284	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13354	-0-	-844	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6653	-0-	-67	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
*07	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2206	-0-	-5017	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	80	-0-	-6340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	75	-0-	-6559	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	55	-0-	-4688	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5691	-0-	-1659	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*07	7595	X	4806	-0-	-2789	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4756	-0-	-2839	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21246	-0-	-3585	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	18970	-0-	-3320	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
*07	22723	X	17842	-0-	-4881	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17564	-0-	-4384	-0-	17564	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
04	15630	X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203
04	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	79	1			218
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			N	-0-					218
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					219
*07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-	202	7			17
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
*07	13423	X	12129	-0-	-1294	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	7387	-0-	-6036	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13369	-0-	-519	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	13238	-0-	-202	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
*07	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
*08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
*07	21979	X	20325	-0-	-1654	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20946	-0-	-1033	-0-	20946	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7834	-0-	-1063	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7777	-0-	-833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
*07	8742	X	8109	-0-	-633	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8175	-0-	-319	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710	X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30
05	7967	X	6850	-0-	-1117	-0-	6850	2			N	-0-					30
06	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6792	2			N	-0-					30
*07	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-	24	7			6
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6664	2	2	9	N	2					8

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*07	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
*07	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
*08	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

03	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
04	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6752	-0-	-268	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*07	7161	X	6704	-0-	-457	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6841	-0-	-320	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4589	-0-	1489	1489	4589	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
*07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
*08	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
*07	11842	X	6638	-0-	-5204	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4043	-0-	-8822	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4125	-0-	-1935	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	4189	-0-	-2073	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16050	-0-	-2190	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14500	-0-	-3015	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
*07	17267	X	16130	-0-	-1137	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14550	-0-	-2717	-0-	14550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75
04	9630	X	7200	-0-	-2430	-0-	7180	2	20	9	N	18					93
05	9951	X	8104	-0-	-1847	-0-	8083	2	21	9	N	19					112
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11388	2	26	9	N	24					136
*07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-	26	7			110
*08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10439	2	59	9	N	54					164

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7543	-0-	-4997	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*07	12958	X	6355	-0-	-6603	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10192	-0-	-2766	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
*07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
*08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10997	-0-	-70	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11066	-0-	-1354	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
*08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

03	15469	X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12973	-0-	-2496	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12291	-0-	-1899	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
*07	14384	X	12243	-0-	-2141	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12632	-0-	-1287	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
*07	15097	X	12898	-0-	-2199	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11049	-0-	-4296	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
*07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6468	-0-	-2925	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6082	-0-	-3008	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*07	9393	X	4856	-0-	-4537	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	2097	-0-	-6180	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3256	-0-	-314	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*07	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9582	-0-	-468	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9493	-0-	-892	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
*07	10199	X	8859	-0-	-1340	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8975	-0-	-914	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
*07	11656	X	11382	-0-	-274	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11433	-0-	-285	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13600	-0-	-1760	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
*07	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14052	-0-	-177	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	408	-0-	-6372	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	94	-0-	-6912	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
05	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
*07	18383	X	16571	-0-	-1812	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17644	-0-	-739	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					12
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3156	2	1	9	N	1					13
06	3000	N	3363	-0-	363	420	3363	2			N	-0-					13
*07	3100	N	3483	-0-	383	803	3474	2	9	9	N	8					21
*08	4421	X	3618	-0-	-803	-0-	3611	2	7	9	N	6					27

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9583	-0-	-585	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
*07	10075	X	8943	-0-	-1132	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9140	-0-	-470	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23981	-0-	-1501	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	22228	-0-	-2192	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
*07	25234	X	22826	-0-	-2408	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	22333	-0-	-2405	-0-	22333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13303	-0-	-2228	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13079	-0-	-1351	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
*07	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12857	-0-	-442	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10064	-0-	-3204	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8402	-0-	-4438	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
*07	12710	X	9650	-0-	-3060	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
*08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8142	-0-	-1623	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9788	-0-	-802	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
*07	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9158	-0-	-1847	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7790	-0-	-2290	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10045	-0-	-30	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10313	-0-	-1357	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
*07	11377	X	8460	-0-	-2917	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
*08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11363	-0-	-3052	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10885	-0-	-2915	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
*07	14074	X	10171	-0-	-3903	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	7346	-0-	-5240	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15207	-0-	-2153	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14874	-0-	-3066	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
*07	18538	X	15169	-0-	-3369	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	15192	-0-	-3346	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	887	-0-	-2053	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6464	-0-	-2216	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
05	15323	X	13983	-0-	-1340	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
*07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
*08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
*07	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
*08	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
*07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
*07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
*08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18320	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9215	-0-	-798	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6416	-0-	-3274	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*07	10013	X	8371	-0-	-1642	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9136	-0-	-381	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11002	-0-	-788	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10966	-0-	-1217	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10501	-0-	-1019	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
*07	11718	X	10415	-0-	-1303	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10353	-0-	-1365	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7663	-0-	-1547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*07	9517	X	8463	-0-	-1054	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8349	-0-	-1168	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7852	-0-	-1928	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9742	-0-	-798	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9116	-0-	-1084	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4224	-0-	-3276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4963	-0-	-1981	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	2182	-0-	-4607	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	1800	-0-	-4989	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	27825	-0-	-1095	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	28105	-0-	-818	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26995	-0-	-1265	-0-	26995	2			N	-0-					-0-
*07	29202	X	27544	-0-	-1658	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	28505	-0-	-697	-0-	28505	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10961	-0-	-2299	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11306	-0-	-2427	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
*07	13733	X	13473	-0-	-260	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
*08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8497	-0-	-653	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
*07	9455	X	8109	-0-	-1346	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

03	5456	X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

03	8277	X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7598	-0-	-112	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6978	-0-	-552	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
*07	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4002	-0-	-768	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*07	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16871	-0-	-768	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16201	-0-	-869	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
*07	17670	X	15851	-0-	-1819	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15195	-0-	-2475	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12920	-0-	9920	9920	12920	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18182	-0-	15082	25002	18182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	18162	-0-	15162	40164	18162	2			N	-0-					-0-
*07	58600	X	18436	-0-	-40164	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
*08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14342	-0-	-476	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13132	-0-	-1178	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
*07	14508	X	13581	-0-	-927	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13305	-0-	-1048	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8265	-0-	-2120	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	3860	-0-	-6190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*07	10385	X	6381	-0-	-4004	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8374	-0-	-585	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10314	-0-	-102	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9465	-0-	-645	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*07	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8268	-0-	-2179	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22
04	5880	X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2			Y	-0-					22
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					22
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					22
*07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			Y	-0-	22	7			-0-
08	8339	X	2748	-0-	-5591	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9059	-0-	-1981	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
*07	10912	X	9020	-0-	-1892	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7243	-0-	-1757	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	7175	-0-	-1226	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9887	-0-	-1273	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9073	-0-	-1427	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
*07	10695	X	8861	-0-	-1834	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13578	-0-	-1272	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13011	-0-	-2210	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13499	-0-	-1231	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
*07	15221	X	13496	-0-	-1725	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11403	-0-	-3508	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4215	-0-	-1830	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	719	-0-	-1947	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1761	-0-	-819	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
*08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10388	-0-	-214	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*07	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9705	-0-	-804	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15282	-0-	-1024	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15117	-0-	-393	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
*07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	9244	-0-	6244	6244	9244	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8630	-0-	5530	11774	8630	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7865	-0-	4865	16639	7865	2			N	-0-					-0-
*07	24203	X	7564	-0-	-16639	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8396	-0-	-214	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*07	8711	X	8289	-0-	-422	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7447	-0-	-983	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6502	-0-	-2209	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6830	-0-	-1600	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	6421	-0-	-1887	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2546	-0-	-724	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*07	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9693	-0-	-2800	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10760	-0-	-1300	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
*07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
*08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6353	-0-	-2947	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*07	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6355	-0-	-1565	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*07	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5126	-0-	-671	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	26581	-0-	-1877	-0-	26581	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	25761	-0-	-1779	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
*07	28458	X	26147	-0-	-2311	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	25897	-0-	-1259	-0-	25897	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7968	-0-	-495	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7393	-0-	-857	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6937	-0-	-1588	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13316	-0-	-2463	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12249	-0-	-3021	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
*07	14539	X	10027	-0-	-4512	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	6437	-0-	-8102	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
*07	14787	X	11245	-0-	-3542	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
*08	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14296	-0-	-824	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14455	-0-	-1479	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13794	-0-	-1626	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
*07	15934	X	13947	-0-	-1987	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	14764	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8482	-0-	-368	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*07	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8659	-0-	-486	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*07	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
*08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
*07	14105	X	11066	-0-	-3039	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10306	-0-	-3799	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1929	-0-	-2151	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	11709	-0-	-5527	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	10012	-0-	-6668	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
*07	11873	X	9797	-0-	-2076	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	1544	-0-	-4005	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1197	-0-	-2583	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*07	2976	X	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8543	-0-	-1718	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	8478	-0-	-1783	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8618	-0-	-868	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	13725	-0-	10625	10625	13725	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	11255	-0-	8155	18780	11255	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
*08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3294	-0-	-1728	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

03	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10224	-0-	-1339	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*07	11439	X	10137	-0-	-1302	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14294	-0-	-276	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13273	-0-	-407	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
*07	14136	X	13519	-0-	-617	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11405	-0-	-2886	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14832	-0-	-468	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14679	-0-	-981	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
*07	16182	X	14924	-0-	-1258	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14754	-0-	-560	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9523	-0-	-4277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	7291	-0-	-6132	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10750	-0-	-2240	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
*07	13423	X	11832	-0-	-1591	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
*08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6880	-0-	-963	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7271	-0-	-14	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4777	-0-	-64	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
*07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
*08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
04	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	23850	-0-	-4794	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	18073	-0-	-9647	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
*07	28644	X	28012	-0-	-632	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	28174	-0-	-222	-0-	28174	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	6782	-0-	-8625	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	307	-0-	-5304	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
*08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18135	X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16532	-0-	-1048	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16511	-0-	-1655	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16075	-0-	-1505	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
*07	17639	X	14452	-0-	-3187	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16686	-0-	-674	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9513	-0-	-627	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9796	-0-	-217	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8968	-0-	-722	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
*07	10013	X	5876	-0-	-4137	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7610	-0-	-2217	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6212	-0-	-856	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5838	-0-	-1002	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	5364	-0-	-1704	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14762	-0-	-1110	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13228	-0-	-2132	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
*07	15872	X	12458	-0-	-3414	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12470	-0-	-2286	-0-	12470	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16411	-0-	-3150	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14526	-0-	-4404	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
*07	19375	X	15078	-0-	-4297	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15035	-0-	-3658	-0-	15035	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	17135	-0-	-5743	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17901	-0-	-4239	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
*07	22165	X	20406	-0-	-1759	-0-	20406	2			N	-0-					-0-
*08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13416	-0-	-2239	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13586	-0-	-1174	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
*07	14787	X	13372	-0-	-1415	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13243	-0-	-1544	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11168	-0-	-2689	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10301	-0-	-2809	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*07	13454	X	12028	-0-	-1426	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12202	-0-	-1252	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4732	-0-	-1871	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25061	-0-	-1599	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23579	-0-	-2221	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
*07	26660	X	24277	-0-	-2383	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7868	-0-	4768	5733	7868	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9885	-0-	6785	12518	9885	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8879	-0-	-1847	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7229	-0-	-2791	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	7032	-0-	-3229	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8387	-0-	-1874	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

03	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11595	-0-	-1335	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11605	-0-	-1756	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*07	12245	X	11573	-0-	-672	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11195	-0-	-1050	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	24190	-0-	-1040	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25019	-0-	-1362	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22182	-0-	-3348	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
*07	26381	X	22328	-0-	-4053	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21876	-0-	-3854	-0-	21876	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21282	-0-	-3468	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	20742	-0-	-2118	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
*07	23343	X	20231	-0-	-3112	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21004	-0-	-1409	-0-	21004	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16954	-0-	-1796	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17168	-0-	-1866	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16624	-0-	-1526	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
*07	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16902	-0-	-706	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	32319	-0-	-8961	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	36380	-0-	-5749	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	35678	-0-	-4912	-0-	35678	2			N	-0-					-0-
*07	39494	X	32418	-0-	-7076	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	30622	-0-	-6919	-0-	30622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11044	-0-	-6656	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17963	-0-	-327	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16806	-0-	-894	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
*07	17608	X	14992	-0-	-2616	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17131	-0-	-818	-0-	17131	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

03	16864	X	15310	-0-	-1554	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16432	-0-	-728	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17619	-0-	-113	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14914	-0-	-2246	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
*07	16988	X	12093	-0-	-4895	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12023	-0-	-5585	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

03	17670	X	15548	-0-	-2122	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14935	-0-	-2165	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13953	-0-	-2880	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13324	-0-	-2966	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
*07	16461	X	12951	-0-	-3510	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13376	-0-	-2186	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

03	15283	X	13992	-0-	-1291	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14250	-0-	-1963	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13717	-0-	-1973	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
*07	16213	X	13119	-0-	-3094	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13297	-0-	-963	-0-	13297	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	37997	-0-	-2473	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	36728	-0-	-5091	-0-	36728	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	36356	-0-	-3454	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
*07	40703	X	34161	-0-	-6542	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	35652	-0-	-4276	-0-	35652	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18908	-0-	-2062	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19529	-0-	-1396	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
*07	20522	X	19442	-0-	-1080	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19800	-0-	-257	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12104	-0-	-6736	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	10219	-0-	-8660	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	11766	-0-	-5154	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	5042	-0-	-11791	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	7322	-0-	-5946	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14406	-0-	-5544	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	3670	-0-	-14372	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	5891	-0-	-10309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*07	16740	X	9317	-0-	-7423	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	9110	-0-	-7630	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14917	-0-	-1265	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	9583	-0-	-6077	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*07	14446	X	6714	-0-	-7732	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
*08	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8920	-0-	-1340	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*07	10602	X	10483	-0-	-119	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
*08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15132	-0-	12132	12132	15132	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	14587	-0-	11487	23619	14587	2			N	-0-					-0-
*08	38307	X	14688	-0-	-23619	-0-	14688	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	36310	-0-	-5261	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	34503	-0-	-4857	-0-	34503	2			N	-0-					-0-
*07	40052	X	36058	-0-	-3994	-0-	36058	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	36028	-0-	-3373	-0-	36028	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20565	-0-	-1507	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19241	-0-	-2119	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
*07	21762	X	17770	-0-	-3992	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19203	-0-	-1350	-0-	19203	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

03	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10836	-0-	-534	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10905	-0-	-689	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10428	-0-	-792	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
*07	11470	X	10117	-0-	-1353	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9852	-0-	-1618	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

03	23994 X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
04	22710 X	21562	-0-	-1148	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
05	21855 X	21708	-0-	-147	-0-	21708	2			Y	-0-					-0-
06	20610 X	19708	-0-	-902	-0-	19708	2			Y	-0-					-0-
*07	21297 X	20327	-0-	-970	-0-	20327	2			Y	-0-					-0-
08	21297 X	19907	-0-	-1390	-0-	19907	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2962	-0-	2962	2962	2962	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2962					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

03	13826 X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
*07	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
*08	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

03	34379 X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-
04	33270 X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
05	34038 X	33229	-0-	-809	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
06	32940 X	32209	-0-	-731	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
*07	33418 X	32966	-0-	-452	-0-	32966	2			N	-0-					-0-
08	33418 X	32838	-0-	-580	-0-	32838	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

03	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
04	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
05	15810 X	15425	-0-	-385	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
06	15450 X	13834	-0-	-1616	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
*07	15965 X	12998	-0-	-2967	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	15965 X	13603	-0-	-2362	-0-	13603	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

03	5766 X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
*07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	180	-0-	-5130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	114	-0-	-5373	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	65	-0-	-5245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	8079	-0-	-9351	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	3	-0-	-18008	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
*07	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16610	-0-	-68	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15251	-0-	-889	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
*07	16678	X	15692	-0-	-986	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8244	-0-	-8434	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	39177	-0-	-933	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	39652	-0-	-2663	-0-	39652	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37333	-0-	-3617	-0-	37333	2			N	-0-					-0-
*07	42315	X	36938	-0-	-5377	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	3558	-0-	-37641	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	22827	-0-	-2004	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21766	-0-	-2264	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
*07	24769	X	21968	-0-	-2801	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	21813	-0-	-2026	-0-	21813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
*07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	5662	-0-	-5064	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5067	-0-	-5883	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*07	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	4932	-0-	-6383	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
*07	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
*08	12457	X	6901	-0-	-5556	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	25492	-0-	-2594	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	22691	-0-	-4099	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
*07	27125	X	22459	-0-	-4666	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22556	-0-	-3980	-0-	22556	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	14790	X	13102	-0-	-1688	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
*07	15283	X	12458	-0-	-2825	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
*08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11615	-0-	-385	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
*07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12087	-0-	-158	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
*07	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
*08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14245	-0-	-1085	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
*07	18135	X	15225	-0-	-2910	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14658	-0-	-3477	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	9851	-0-	-100	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10246	-0-	-604	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
*07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
*08	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
*07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
*08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11164	-0-	-523	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
*07	10819	X	10463	-0-	-356	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
*08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25915	-0-	-215	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	26386	-0-	-1204	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24653	-0-	-2047	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
*07	27590	X	24576	-0-	-3014	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15070	-0-	-12210	-0-	15070	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	8685	-0-	-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9617	-0-	-283	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	1058	-0-	-8893	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	1347	-0-	-11456	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14418	-0-	-1452	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14932	-0-	-1467	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13743	-0-	-1737	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
*07	15996	X	13753	-0-	-2243	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13434	-0-	-1973	-0-	13434	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16404	-0-	-1746	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
05	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16024	-0-	-2126	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
*07	18755	X	17710	-0-	-1045	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17131	-0-	-1624	-0-	17131	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	227	-0-	-7573	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
*07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7328	-0-	-2302	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7947	-0-	-2004	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7640	-0-	-1990	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*07	9424	X	7061	-0-	-2363	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
*08	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31176	-0-	-8244	-0-	31176	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	31921	-0-	-8751	-0-	31921	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30747	-0-	-4083	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
*07	34503	X	30842	-0-	-3661	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28721	-0-	-5069	-0-	28721	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4588	-0-	-1581	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					31
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1					32
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					32
06	7260	X	4421	-0-	-2839	-0-	4421	2			N	-0-					32
*07	7502	X	4884	-0-	-2618	-0-	4884	2			N	-0-	15	7			17
08	7502	X	6593	-0-	-909	-0-	6593	2			N	-0-					17

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	397	-0-	-4313	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
*07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
*08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
*07	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
*08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7886	-0-	-1507	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7265	-0-	-1825	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
*07	9269	X	7256	-0-	-2013	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11030	-0-	-223	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
*08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
*07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11202	-0-	-3492	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*07	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4107	-0-	-915	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3360	-0-	-3540	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*07	7130	X	3001	-0-	-4129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	2355	-0-	-4775	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
*08	2019	X	1907	-0-	-112	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
*07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
*08	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1923	-0-	-2787	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2115	-0-	-2752	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	892	-0-	-2948	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	2166	-0-	-1430	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	580	-0-	-2768	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2901	-0-	-849	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2924	-0-	-951	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16521	-0-	-3849	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18712	-0-	-1066	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18536	-0-	-604	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
*07	18042	X	15070	-0-	-2972	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16835	-0-	-1889	-0-	16835	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
05	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14509	-0-	-341	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
*07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
*08	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
*07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
04	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
05	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19009	-0-	-1091	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
*07	20770	X	18015	-0-	-2755	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18204	-0-	-2566	-0-	18204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15593	X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12253	-0-	-2837	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11450	-0-	-1330	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
*07	12710	X	11944	-0-	-766	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12580	-0-	-68	-0-	12580	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9446	-0-	-964	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9352	-0-	-848	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	3477	-0-	-7063	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22829	-0-	-1413	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	21002	-0-	-2458	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
*07	24242	X	20546	-0-	-3696	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21958	-0-	-1850	-0-	21958	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1387	-0-	-659	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*07	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5863	-0-	-58	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
*07	383	X	193	-0-	-190	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	25545	-0-	-3130	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25382	-0-	-2368	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
*07	28675	X	26792	-0-	-1883	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
*08	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12934	-0-	-520	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12954	-0-	-36	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
*07	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12603	-0-	-324	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4844	-0-	-76	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9986	-0-	-634	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10113	-0-	-861	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
*07	10819	X	9190	-0-	-1629	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6294	-0-	-1363	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5637	-0-	-1773	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*07	8649	X	5773	-0-	-2876	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5022	-0-	-3627	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11449	-0-	-486	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10601	-0-	-829	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
*07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11084	-0-	-355	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	15957	-0-	-4533	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15478	-0-	-4982	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	14890	-0-	-4550	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
*07	20088	X	13551	-0-	-6537	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	9718	-0-	-9502	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3868	-0-	-1262	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	365	-0-	-6548	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*07	8463	X	6103	-0-	-2360	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	470	-0-	-2890	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
05	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
06	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
*07	29171	X	25231	-0-	-3940	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	24372	-0-	-4799	-0-	24372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	2697	-0-	-8308	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4018	-0-	-5192	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*07	9083	X	4435	-0-	-4648	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6417	-0-	-1705	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6207	-0-	-1563	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	6667	-0-	-1207	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6857	-0-	-831	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
05	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
*07	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
*08	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	20823	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
*07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					50
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					50
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8072	2	14	9	N	13					63
*07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					63
*08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					63

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-
05	19670	X	19509	-0-	-161	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20371	-0-	17371	17371	20371	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	17026	-0-	13926	31297	17026	2			N	-0-					-0-
*08	48931	X	17634	-0-	-31297	-0-	17634	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14724	-0-	-1520	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13807	-0-	-1913	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
*07	15748	X	11274	-0-	-4474	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	10740	-0-	-5008	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
04	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15436	-0-	-554	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
*07	17112	X	15421	-0-	-1691	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14819	-0-	-2293	-0-	14819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15420	-0-	-2157	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	12763	-0-	-4247	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
*07	16895	X	11858	-0-	-5037	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13081	-0-	-3349	-0-	13081	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
04	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
05	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
06	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
*07	16957	X	16482	-0-	-475	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	13585	-0-	-3434	-0-	13585	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

03	15903	X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14010	-0-	-684	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12913	-0-	-1127	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
*07	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
*08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11144	-0-	-543	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10950	-0-	-360	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
*07	11532	X	10464	-0-	-1068	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15300	-0-	-2494	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14055	-0-	-3165	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
*07	17794	X	15138	-0-	-2656	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14380	-0-	-1616	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12580	-0-	-750	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11778	-0-	-1122	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
*07	13051	X	11057	-0-	-1994	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10922	-0-	-1881	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
05	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
*07	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
*08	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4530	-0-	-6289	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	123	-0-	-10257	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
05	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
*07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	23715	-0-	-1178	-0-	23715	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*07	8866	X	8683	-0-	-183	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
*08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3594	-0-	-777	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*07	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12836	-0-	-1393	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11310	-0-	-2460	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
*07	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11286	-0-	-2034	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
*07	13764	X	13101	-0-	-663	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
*07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
*08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12308	-0-	-2722	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
*07	14911	X	11146	-0-	-3765	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10323	-0-	-4588	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15124	-0-	-476	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
*07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16124	-0-	-678	-0-	16124	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8324	-0-	-436	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7929	-0-	-591	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*07	8804	X	7606	-0-	-1198	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

03	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5490	-0-	-6228	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	4230	-0-	-7110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	11222	X	543	-0-	-10679	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9441	-0-	-1130	-0-	9441	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

03	11749	X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5609	-0-	-4528	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3112	-0-	-4328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
*07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5816	-0-	2716	3284	5816	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2857	-0-	-143	3141	2857	2			N	-0-					-0-
*07	3545	X	404	-0-	-3141	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	21514	X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16632	-0-	-3978	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	16642	-0-	-4562	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	16741	-0-	-3779	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
*07	21204	X	18147	-0-	-3057	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16732	-0-	-2054	-0-	16732	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

03	18879	X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	13452	-0-	-4818	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	13882	-0-	-4997	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13226	-0-	-1984	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
*07	13888	X	12969	-0-	-919	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12313	-0-	-1575	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

03	15004	X	13508	-0-	-1496	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12938	-0-	-892	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12801	-0-	-1087	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12793	-0-	-587	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
*07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13025	-0-	-491	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3815	-0-	-475	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17419	-0-	-1091	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18273	-0-	-854	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16855	-0-	-1655	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
*07	19096	X	16988	-0-	-2108	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16489	-0-	-1770	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6472	-0-	-2918	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7736	-0-	-1967	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
*07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
*08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4016	-0-	-1294	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4547	-0-	-2025	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	2215	-0-	-4145	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	14	-0-	-2590	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*07	2232	X	739	-0-	-1493	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
*07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
*08	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17308	-0-	-3307	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16285	-0-	-3665	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
*07	20522	X	16109	-0-	-4413	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15697	-0-	-4360	-0-	15697	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	13681	-0-	-8980	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
*07	22661	X	21823	-0-	-838	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
*08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					-0-
*08	807	X	215	-0-	-592	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
*07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
*08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
*07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	34	-0-	-9018	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*07	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6580	-0-	-1573	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7646	-0-	-1024	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*07	8835	X	7323	-0-	-1512	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4638	-0-	-3949	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
*07	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
*08	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
*07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
*08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28
04	9480	X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2			N	-0-					28
05	9796	X	8608	-0-	-1188	-0-	8608	2			N	-0-					28
06	8760	X	5582	-0-	-3178	-0-	5574	2	8	9	N	7					35
*07	8091	X	5996	-0-	-2095	-0-	5996	2			N	-0-					35
08	8618	X	7391	-0-	-1227	-0-	7391	2			N	-0-					35

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2
04	5100	X	276	-0-	-4824	-0-	276	2			Y	-0-					2
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					2
06	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2
*07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-	2	7			-0-
*08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3246	-0-	-1900	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6734	-0-	-1357	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*07	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6461	-0-	-1289	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2068	-0-	-10208	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8008	-0-	-3902	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
*08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*07	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-					-0-
04	57940	X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
*07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
*08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-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-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8984	-0-	-466	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8622	-0-	-348	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*07	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11273	-0-	-2077	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12069	-0-	-1509	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11231	-0-	-1909	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*07	13206	X	12154	-0-	-1052	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
*07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13141	-0-	-1088	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	27954	-0-	-4999	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	26460	-0-	-5040	-0-	26460	2			N	-0-					-0-
*07	30628	X	25596	-0-	-5032	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	22501	-0-	-8127	-0-	22501	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15843	-0-	-1238	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12977	-0-	-2803	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
*07	15996	X	13841	-0-	-2155	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13153	-0-	-2688	-0-	13153	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	8291	-0-	-4853	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10076	-0-	-2644	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*07	12307	X	9837	-0-	-2470	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
*08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	5403	-0-	-8607	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	4005	-0-	-10472	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
*07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33932	-0-	-268	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	34140	-0-	-1200	-0-	34140	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31513	-0-	-2687	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
*07	35340	X	31321	-0-	-4019	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	33074	-0-	-2266	-0-	33074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4962	-0-	-588	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	1164	-0-	-4571	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1103	-0-	-4632	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-	-58	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7568	-0-	-554	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7061	-0-	-799	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*07	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	14053	-0-	-21	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	9705	-0-	-3915	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12828	-0-	-2610	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	12438	-0-	-2502	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
*07	15438	X	13962	-0-	-1476	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12197	-0-	-1846	-0-	12197	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10722	-0-	-948	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10428	-0-	-1848	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10771	-0-	-1109	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
*07	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10422	-0-	-831	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
*08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
*07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10599	-0-	-4671	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	10606	-0-	-5483	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	11624	-0-	-3946	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
*07	16089	X	11376	-0-	-4713	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6505	-0-	-5182	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	39752	-0-	-1828	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
05	42966	X	41353	-0-	-1613	-0-	41353	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	39122	-0-	-2458	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
*07	41974	X	38606	-0-	-3368	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39080	-0-	-2274	-0-	39080	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*07	5487	X	4108	-0-	-1379	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	11527	-0-	-3911	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
*07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
*08	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
*07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
*08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3448	-0-	-1233	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	3953	-0-	-945	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11804	-0-	-658	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11066	-0-	-994	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*07	12276	X	11182	-0-	-1094	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11039	-0-	-1237	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*08	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	32555	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	10668	-0-	7568	7568	10668	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	11514	-0-	8414	15982	11514	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
05	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
*07	15562	X	14598	-0-	-964	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13396	-0-	-2166	-0-	13396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
04	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
05	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	32683	2			N	-0-					-0-
06	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	31111	2			N	-0-					-0-
*07	32953	X	31865	-0-	-1088	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	31285	-0-	-1668	-0-	31285	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
*07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

03	16120	X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12603	-0-	-2067	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13220	-0-	-1939	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12961	-0-	-1709	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
*07	14508	X	13725	-0-	-783	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
*08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

03	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4506	-0-	-774	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*07	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4221	-0-	-1049	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2496	-0-	-984	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
04	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22202	-0-	-2098	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
*07	25110	X	22227	-0-	-2883	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20607	-0-	-4503	-0-	20607	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3234	2	10	9	N	9					24
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4495	2	2	9	N	2					26
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					26
*07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	N	1					27
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3801	2	8	9	N	7					34

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
*07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
*08	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4632	-0-	-3552	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
*07	8649	X	6409	-0-	-2240	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6240	-0-	-2409	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
*07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
*08	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26995	-0-	23895	23895	26995	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	26131	-0-	23131	47026	26131	2			N	-0-					-0-
*07	72603	X	25577	-0-	-47026	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
*08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*07	6882	X	5859	-0-	-1023	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5631	-0-	-538	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14821	-0-	-2322	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15047	-0-	-1423	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
*07	16864	X	11975	-0-	-4889	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12154	-0-	-4400	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
*07	18073	X	14828	-0-	-3245	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15743	-0-	-1679	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
*07	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9990	-0-	-1325	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14680	-0-	-2463	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13555	-0-	-3035	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
*07	16616	X	14112	-0-	-2504	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14446	-0-	-1953	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22576	-0-	-767	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20326	-0-	-2264	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
*07	23343	X	21353	-0-	-1990	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21379	-0-	-1189	-0-	21379	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39493	-0-	-3814	-0-	39493	2			N	-0-					-0-
06	42270	X	37539	-0-	-4731	-0-	37539	2			N	-0-					-0-
*07	43679	X	38190	-0-	-5489	-0-	38190	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	37422	-0-	-6257	-0-	37422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
*07	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
*08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4640	-0-	-1343	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1607	-0-	-4183	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
*07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14127	-0-	-660	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
*07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13013	-0-	-1123	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
05	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	36591	2			N	-0-					-0-
06	30267	X	30267	-0-	-0-	-0-	30267	2			N	-0-					-0-
*07	41044	X	36052	-0-	-4992	-0-	36052	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	31003	-0-	-10041	-0-	31003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

03	26722	X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	19478	-0-	-4857	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	18601	-0-	-4949	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
*07	23932	X	18379	-0-	-5553	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	19208	-0-	-4662	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

03	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
*07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8306	-0-	-188	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28					70
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7988	2	28	9	N	25	67	1			28
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8737	2	28	9	N	25					53
*07	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	8289	2	45	9	N	41	65	1			29
08	8711	X	7243	-0-	-1468	-0-	7218	2	25	9	N	23					52

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
*07	16444	X	15985	-0-	-459	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
*08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3828	-0-	3828	3828	3828	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

03	28365	X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24813	-0-	-2277	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	24400	-0-	-3035	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23766	-0-	-2334	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
*07	26381	X	24077	-0-	-2304	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23890	-0-	-1902	-0-	23890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2			Y	-0-					-0-
05	23188	X	22180	-0-	-1008	-0-	22180	2			Y	-0-					-0-
06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			Y	-0-					-0-
*07	21390	X	18584	-0-	-2806	-0-	18584	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	20922	-0-	-468	-0-	20922	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4101	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4218	-0-	1118	2219	4218	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7443	-0-	4443	6662	7443	2			N	-0-					-0-
*07	18993	X	12331	-0-	-6662	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
*08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	27611	-0-	-7574	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27179	-0-	-5611	-0-	27179	2			N	-0-					-0-
*07	32333	X	28098	-0-	-4235	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	23077	-0-	-8667	-0-	23077	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6536	-0-	-3260	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7084	-0-	-956	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6216	-0-	-1906	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	17132	-0-	-2894	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16931	-0-	-2449	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
*07	19778	X	14996	-0-	-4782	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17015	-0-	-2763	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
06	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
*07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	23164	-0-	-210	-0-	23164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	339	-0-	-5631	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	415	-0-	-5723	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3997	-0-	-2203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11357	-0-	-103	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
*07	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
*08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7715	-0-	-903	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6960	-0-	-1380	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7969	-0-	-91	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	23036	-0-	-1702	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	22011	-0-	-1869	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
*07	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18079	-0-	-5822	-0-	18079	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	3240	-0-	-6494	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	956	-0-	-8464	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	10199	X	3725	-0-	-6474	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
*07	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11469	-0-	-1427	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10551	-0-	-1929	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
*07	12896	X	10324	-0-	-2572	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	4136	-0-	-8109	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	30822	-0-	-3371	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	28092	-0-	-4998	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
*07	34193	X	29701	-0-	-4492	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30561	-0-	-1865	-0-	30561	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1			15
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-					15
06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					15
*07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12597	2	28	9	Y	25	31	1			9
*08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12900	2	1	9	Y	1					10

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
*07	26629	X	1793	-0-	-24836	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	22688	-0-	-3941	-0-	22688	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12576	-0-	-324	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
*07	13330	X	3892	-0-	-9438	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8228	-0-	-652	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5930	-0-	-3246	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5143	-0-	-3317	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
*07	8742	X	5281	-0-	-3461	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5921	-0-	-2821	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
05	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
*07	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19899	-0-	-313	-0-	19899	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9384	-0-	-5946	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
*07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12463	-0-	-2665	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16819	-0-	-3491	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	15278	-0-	-5709	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	13884	-0-	-5826	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
*07	20367	X	15204	-0-	-5163	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14702	-0-	-2875	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25827	-0-	-1413	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26246	-0-	-1592	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23997	-0-	-2433	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
*07	27311	X	25011	-0-	-2300	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	24453	-0-	-2858	-0-	24453	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9102	-0-	-1686	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8168	-0-	-2392	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*07	10912	X	5956	-0-	-4956	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	4879	-0-	-6033	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*07	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
*08	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
*07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15187	-0-	-2303	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	7984	-0-	-10089	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14521	-0-	-2969	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
*07	17515	X	14309	-0-	-3206	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13534	-0-	-2152	-0-	13534	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16097	-0-	-5473	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	15374	-0-	-6760	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15103	-0-	-5387	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
*07	17577	X	14518	-0-	-3059	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14887	-0-	-2659	-0-	14887	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6873	-0-	-297	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
*07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
*08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	18261	-0-	-1362	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17366	-0-	-1624	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
*07	19623	X	15748	-0-	-3875	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17064	-0-	-2156	-0-	17064	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1732	-0-	-4688	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	1765	-0-	-4869	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	2106	-0-	-4528	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
04	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
05	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
06	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
*07	25079	X	19798	-0-	-5281	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18493	-0-	-6586	-0-	18493	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
*07	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10490	-0-	-639	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*07	8153	X	7909	-0-	-244	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	3545	-0-	-5941	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
05	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
06	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
*07	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
*08	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19484	-0-	-2464	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18880	-0-	-2090	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
*07	21235	X	18303	-0-	-2932	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	18963	-0-	-1373	-0-	18963	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
*08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
04	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
05	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	36375	2			N	-0-					-0-
06	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
*07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35917	-0-	-446	-0-	35917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
*07	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
*08	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-					-0-
06	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
*07	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-
08	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29630	-0-	26630	26630	29630	2			N	-0-					-0-
05	58955	X	32325	-0-	-26630	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
06	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
*07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
*08	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	3682	-0-	-17057	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16139	-0-	-3931	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
*07	19964	X	16936	-0-	-3028	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
*08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	8	9	N	7					14
05	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	3285	2	1	9	N	1					15
06	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	4188	2			N	-0-					15
*07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4810	2	25	9	N	23					38
08	4619	X	3443	-0-	-1176	-0-	3424	2	19	9	N	17					55

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*07	5828	X	5465	-0-	-363	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8597	-0-	-920	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*07	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8474	-0-	-1260	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9761	-0-	-2081	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6467	-0-	-403	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11172	-0-	-2468	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
*07	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12833	-0-	-1427	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13279	-0-	-521	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
*07	14167	X	13367	-0-	-800	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
06	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
*07	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
*08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	12162	-0-	-1323	-0-	12162	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	11625	-0-	-1425	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
*07	13485	X	11104	-0-	-2381	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
08	12989	X	11403	-0-	-1586	-0-	11403	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			18
04	7260	X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5			23
05	7006	X	1704	-0-	-5302	-0-	1703	2	1	9	Y	1			24
06	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	217	2			Y	-0-			24
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			24
*08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5856	2	41	9	Y	37			61

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	13600	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	13190	-0-	-490	-0-	13190	2			N	-0-			-0-
*07	14136	X	13210	-0-	-926	-0-	13210	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	12868	-0-	-896	-0-	12868	2			N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	11818	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
*07	12617	X	9960	-0-	-2657	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
08	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-			-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	9116	-0-	-844	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
*07	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	8510	-0-	-1782	-0-	8510	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10691	-0-	-499	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
*07	11532	X	10055	-0-	-1477	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11309	-0-	-223	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19485	-0-	-1595	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18450	-0-	-1890	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
*07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18373	-0-	-2242	-0-	18373	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15218	-0-	-2700	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	9002	-0-	-7708	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
*07	16740	X	13967	-0-	-2773	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15590	-0-	-840	-0-	15590	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					-0-
05	29357	X	23937	-0-	-5420	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
*07	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
*08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	14014	-0-	-215	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12794	-0-	-976	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*07	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8018	-0-	-6335	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876																	
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10272	-0-	-2438	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12037	-0-	-263	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
*07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
*08	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794																	
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11448	-0-	-2564	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10570	-0-	-2180	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
*07	13175	X	10911	-0-	-2264	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868																	
03	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5375	-0-	-1104	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5134	-0-	-176	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4353	-0-	-1134	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789																	
03	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	869	-0-	-1381	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	818	-0-	-862	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*07	899	X	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-
RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656																	
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13060	-0-	-3246	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13270	-0-	-2240	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
*07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	11006	-0-	-4897	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
06	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
*07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
*08	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21621	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
05	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
06	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
*07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
*07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16625	-0-	-1479	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16223	-0-	-1297	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
*07	18135	X	16031	-0-	-2104	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16526	-0-	-1609	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9393	X	7535	-0-	-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	6303	-0-	-1230	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4694	-0-	-2839	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40455	X	37044	-0-	-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	37059	-0-	-531	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33257	-0-	-2593	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
*07	38285	X	35222	-0-	-3063	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35752	-0-	-2533	-0-	35752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-			-0-
04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-			-0-
05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-			-0-
06	25110	X	24825	-0-	-285	-0-	24825	2			N	-0-			-0-
*07	25947	X	23776	-0-	-2171	-0-	23776	2			N	-0-			-0-
08	26040	X	20939	-0-	-5101	-0-	20939	2			N	-0-			-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
*08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-			51
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			51
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			51
06	2640	X	312	-0-	-2328	-0-	312	2			Y	-0-			51
*07	930	X	813	-0-	-117	-0-	807	2	6	9	Y	5			56
*08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3			59

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-			-0-
*07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
*07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5848	-0-	-3607	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12
04	3000	N	3217	-0-	217	930	3216	2	1	9	Y	1					13
05	4244	X	3314	-0-	-930	-0-	3314	2			Y	-0-					13
06	3450	X	2750	-0-	-700	-0-	2749	2	1	9	Y	1					14
*07	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					14
08	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	3029	2			Y	-0-					14

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	26600	-0-	-3408	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25474	-0-	-3116	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
*07	27280	X	24911	-0-	-2369	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	25559	-0-	-1721	-0-	25559	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15568	-0-	-2970	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14922	-0-	-3018	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
*07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7285	-0-	-8277	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
*07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17835	-0-	-393	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	17483	-0-	-157	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
*07	18228	X	17918	-0-	-310	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17114	-0-	-711	-0-	17114	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3397	-0-	297	298	3397	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*07	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
*08	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4683	-0-	1583	1583	4683	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4785	-0-	1785	3368	4785	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2906	-0-	-194	3174	2906	2			N	-0-					-0-
*08	6132	X	2958	-0-	-3174	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17477	-0-	-503	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16442	-0-	-958	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
*07	17484	X	15801	-0-	-1683	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15170	-0-	-2314	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9000	-0-	-2470	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8251	-0-	-2849	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*07	11067	X	7855	-0-	-3212	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7293	-0-	-2844	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

03	19685	X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17658	-0-	-1655	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16827	-0-	-1263	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
*07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16626	-0-	-1757	-0-	16626	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12872	-0-	-1729	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12087	-0-	-2043	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*07	14601	X	12605	-0-	-1996	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12097	-0-	-2225	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8989	-0-	5889	5889	8989	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4781	-0-	1781	7670	4781	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6814	-0-	3714	11384	6814	2			N	-0-					-0-
*08	11746	X	362	-0-	-11384	-0-	362	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
05	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14665	-0-	-965	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
*07	16151	X	14870	-0-	-1281	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15487	-0-	-664	-0-	15487	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
*07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	721	-0-	-8672	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	705	-0-	-8385	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
*08	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	24960	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	25527	-0-	-1164	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24546	-0-	-1284	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
*07	26505	X	24694	-0-	-1811	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24715	-0-	-1418	-0-	24715	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	39	-0-	-6351	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3479	-0-	-768	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3001	-0-	-1109	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	35873	-0-	-893	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	34497	-0-	-543	-0-	34497	2			N	-0-					-0-
*07	35588	X	34185	-0-	-1403	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34339	-0-	-1528	-0-	34339	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13806	-0-	-1880	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13046	-0-	-184	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
*07	14415	X	12746	-0-	-1669	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12345	-0-	-2070	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	4136	-0-	-2002	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
*08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14445	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5675	-0-	-1105	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
*07	6975	X	5711	-0-	-1264	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15178	-0-	-2585	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14463	-0-	-1947	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
*07	16399	X	14985	-0-	-1414	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	14796	-0-	-983	-0-	14796	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
05	33742	X	33742	-0-	-0-	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
06	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
*07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
*08	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	10948	-0-	-3963	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10666	-0-	-3764	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
*07	14911	X	14461	-0-	-450	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10794	-0-	-3807	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	54	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58
04	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9	9	N	8					66
05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16694	2	8	9	N	7					73
06	15600	X	15488	-0-	-112	-0-	15481	2	7	9	N	6					79
*07	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-	47	7			32
*08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-					32

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16443	-0-	-4575	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	13369	-0-	-6971	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
*07	21111	X	10086	-0-	-11025	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	10822	-0-	-10289	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	7264	-0-	-7740	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8130	-0-	-2640	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
*07	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	253	-0-	-7652	-0-	253	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	21990	-0-	-2850	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	22122	-0-	-2957	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	20629	-0-	-3251	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
*07	23808	X	20437	-0-	-3371	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20162	-0-	-3026	-0-	20162	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
*08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
05	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
*07	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15817	-0-	-55	-0-	15817	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
*07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
*08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
*07	11811	X	8452	-0-	-3359	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10439	-0-	-1372	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11204	-0-	-1444	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10809	-0-	-1431	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
*07	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3579	-0-	-8077	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19594	-0-	-401	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
*07	20057	X	19923	-0-	-134	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18280	-0-	-1777	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
06	440	X	299	-0-	-141	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	26094	-0-	-1930	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23236	-0-	-3734	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
*07	27869	X	25598	-0-	-2271	-0-	25598	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	22858	-0-	-5011	-0-	22858	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
04	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	37833	-0-	-2870	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	35208	-0-	-4182	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
*07	40703	X	34514	-0-	-6189	-0-	34514	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	3369	-0-	-36311	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10739	-0-	-3118	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8804	-0-	-4606	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
*07	13392	X	7601	-0-	-5791	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9968	-0-	-2153	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	36155	-0-	-2843	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	34642	-0-	-3098	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
*07	38998	X	35226	-0-	-3772	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	34458	-0-	-3300	-0-	34458	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106
04	15840	X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5					111
05	16368	X	15608	-0-	-760	-0-	15604	2	4	9	N	4					115
06	15840	X	13137	-0-	-2703	-0-	13137	2			N	-0-					115
*07	15996	X	13547	-0-	-2449	-0-	13546	2	1	9	N	1	90	7			26
08	15996	X	12710	-0-	-3286	-0-	12708	2	2	9	N	2					28

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	2069	-0-	-10982	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9342	-0-	-3288	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*07	13020	X	8280	-0-	-4740	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
*07	2573	N	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	411	-0-	-1201	-0-	411	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	28633	-0-	-3576	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27018	-0-	-4152	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
*07	32209	X	27204	-0-	-5005	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	27798	-0-	-1094	-0-	27798	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71
04	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					71
05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					71
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					71
*07	21948	X	20111	-0-	-1837	-0-	20111	2			N	-0-	54	7			17
08	21948	X	19841	-0-	-2107	-0-	19841	2			N	-0-					17

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	26727	-0-	-5327	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25950	-0-	-5070	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
*07	31062	X	28855	-0-	-2207	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
*08	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1207	-0-	1207	1207					N	-0-					-0-
*07	2344	X	1137	-0-	-1207	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7182	-0-	-1758	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	2752	-0-	-5866	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5633	-0-	-3109	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3354	-0-	-816	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*07	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15921	-0-	-478	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
*07	16399	X	16057	-0-	-342	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15681	-0-	-656	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2			N	-0-					-0-
05	53072	X	50281	-0-	-2791	-0-	50281	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	48671	-0-	-2689	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
*07	52328	X	50003	-0-	-2325	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	50733	-0-	-231	-0-	50733	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
*07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
*08	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	27903	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	25127	-0-	-1192	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
06	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
*07	26040	X	24945	-0-	-1095	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23244	-0-	-2176	-0-	23244	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
*08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	8516	-0-	5516	5516	8516	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9541	-0-	6441	11957	9541	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8220	-0-	5220	17177	8220	2			N	-0-					-0-
*07	28403	X	11226	-0-	-17177	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
*08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6791	-0-	-1129	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4866	-0-	-2140	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12032	-0-	-2038	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	7950	-0-	-5628	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	9458	-0-	-3592	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*07	13082	X	12179	-0-	-903	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12158	-0-	-273	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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-	1	7			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	35439	-0-	-2151	-0-	35439	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	36635	-0-	-1619	-0-	36635	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	35095	-0-	-1925	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
*07	38192	X	35435	-0-	-2757	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	36273	-0-	-741	-0-	36273	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
*07	12152	X	9218	-0-	-2934	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7954	-0-	-4198	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					46
04	22470	X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2			N	-0-					46
05	23219	X	22050	-0-	-1169	-0-	22049	2	1	9	N	1					47
06	22470	X	21073	-0-	-1397	-0-	21073	2			N	-0-					47
*07	22444	X	22334	-0-	-110	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	16839	-0-	-5605	-0-	16796	2	43	9	N	39					39

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2311	-0-	-3207	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3465	-0-	-1867	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	27258	-0-	24158	24158	27258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	33803	-0-	30803	54961	33803	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	30800	-0-	27700	82661	30800	2			N	-0-					-0-
*08	109241	X	26580	-0-	-82661	-0-	26580	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
*07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6190	-0-	-3482	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	790	-0-	-1628	-0-	790	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20
04	8730	X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2			N	-0-					20
05	7750	X	244	-0-	-7506	-0-	244	2			N	-0-					20
06	4380	X	1338	-0-	-3042	-0-	1338	2			N	-0-					20
*07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-	3	7			17
*08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					17

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5384	-0-	-826	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
*07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5718	-0-	-234	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12596	-0-	-1912	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
*07	14260	X	11479	-0-	-2781	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11766	-0-	-1750	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	9765	-0-	-8432	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10426	-0-	-4724	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
*07	15655	X	10227	-0-	-5428	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

03	27404	X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24699	-0-	-1071	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	24947	-0-	-1403	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22244	-0-	-3256	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
*07	25513	X	23601	-0-	-1912	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23137	-0-	-2376	-0-	23137	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

03	14508	X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12800	-0-	-490	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13331	-0-	-402	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10387	-0-	-3143	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
*07	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12696	-0-	-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

03	14570	X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	4637	-0-	-7603	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	5633	-0-	-7015	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
*07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
*08	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
*07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
*08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23622	X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
04	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
05	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
06	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
*07	22258	X	20951	-0-	-1307	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	2652	-0-	-19916	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10962	-0-	-828	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*07	12028	X	10789	-0-	-1239	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11206	-0-	-295	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
06	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
*07	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
*08	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
*07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
*08	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
*07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
*08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17314	-0-	-1976	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
*07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
*08	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	27272	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25					95
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14000	2	10	9	Y	9	89	1			15
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			Y	-0-					15
*07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13814	2	54	9	Y	49					64
*08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14075	2	14	9	Y	13	46	1			31

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
*08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9927	-0-	-1078	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8108	-0-	-2362	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
*07	10819	X	3704	-0-	-7115	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	1418	-0-	-8657	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	5936	-0-	-6991	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6016	-0-	-6494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*07	12524	X	6441	-0-	-6083	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8516	-0-	-2272	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
*07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9148	-0-	-369	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
*07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	19024	-0-	-630	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17980	-0-	-1040	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
*07	19592	X	18485	-0-	-1107	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	18039	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20899	-0-	-1931	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
*07	23591	X	19983	-0-	-3608	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16472	-0-	-5321	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

03	16182	X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15343	-0-	-1490	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14957	-0-	-1333	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13974	-0-	-1774	-0-	13974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

03	9207	X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7884	-0-	-2005	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	4882	-0-	-4688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*07	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

03	14105	X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11945	-0-	-1757	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12012	-0-	-1098	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*07	13113	X	11917	-0-	-1196	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

03	19251	X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16512	-0-	-1747	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15568	-0-	-1532	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
*07	17670	X	15236	-0-	-2434	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14687	-0-	-2363	-0-	14687	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18723	-0-	-3349	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	14933	-0-	-6427	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
*07	20863	X	15735	-0-	-5128	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	11716	-0-	-7752	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23324	-0-	-3305	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	25601	-0-	-169	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
*07	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24569	-0-	-913	-0-	24569	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8167	-0-	-1381	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*07	9052	X	7481	-0-	-1571	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5221	-0-	-3831	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6160	-0-	-1190	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*07	7781	X	5679	-0-	-2102	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5394	-0-	-2573	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45
04	18210	X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2	9	N	2					47
05	18817	X	16438	-0-	-2379	-0-	16437	2	1	9	N	1					48
06	18210	X	17703	-0-	-507	-0-	17702	2	1	9	N	1					49
*07	17360	X	15030	-0-	-2330	-0-	15030	2			N	-0-	11	7			38
08	17267	X	15915	-0-	-1352	-0-	15915	2			N	-0-					38

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17850	-0-	-1773	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17335	-0-	-1655	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
*07	19437	X	16022	-0-	-3415	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16582	-0-	-2855	-0-	16582	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	10504	-0-	-8375	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
*07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
*08	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
05	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	48449	2			N	-0-					-0-
06	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
*07	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
*08	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10331	-0-	-1635	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8347	-0-	-2813	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
*07	10912	X	7835	-0-	-3077	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14790	-0-	-2136	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
*07	15190	X	13377	-0-	-1813	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13111	-0-	-2079	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	10286	-0-	7186	7186	10286	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	10849	-0-	7749	14935	10849	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
*07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*07	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9488	-0-	-990	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
06	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
*07	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
*08	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12997	-0-	-2273	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
*07	14229	X	12225	-0-	-2004	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11861	-0-	-1748	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23
04	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15857	2	21	9	Y	19	22	1			20
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					20
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					20
*07	13950	X	13309	-0-	-641	-0-	13280	2	29	9	Y	26	36	1			10
08	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10691	2	1	9	Y	1					11

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
*07	14198	X	13034	-0-	-1164	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12808	-0-	-1390	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20090	-0-	-3036	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	16862	-0-	-5518	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
*07	23126	X	19253	-0-	-3873	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19834	-0-	-2641	-0-	19834	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7206	-0-	-264	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	6062	-0-	-1657	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19579	-0-	-161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	20214	-0-	-184	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	18893	-0-	-1357	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
*07	20925	X	18524	-0-	-2401	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18076	-0-	-2849	-0-	18076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6607	-0-	-2453	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*07	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7129	-0-	-1241	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	6987	-0-	-6813	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	8108	-0-	-6152	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9117	-0-	-4683	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
*07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
*08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
04	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
05	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
*07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
*08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19554	-0-	-2226	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	11054	-0-	-11514	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
*07	22568	X	22170	-0-	-398	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21404	-0-	-172	-0-	21404	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7713	-0-	-3747	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8584	-0-	-1057	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8391	-0-	-3549	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9768	-0-	-1361	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
*08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6679	-0-	-1151	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	992	-0-	-8548	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6545	-0-	-3313	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6985	-0-	-2555	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
*07	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2293	-0-	-5550	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18990	-0-	-660	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	8821	-0-	-11484	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
*07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11986	-0-	-1158	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
*07	12989	X	11444	-0-	-1545	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11088	-0-	-1529	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	27837	-0-	24737	24737	27837	2			N	-0-					-0-
*08	52259	X	27522	-0-	-24737	-0-	27522	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8062	-0-	-4028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	7420	-0-	-5073	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9118	-0-	-2972	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*07	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
*08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18231	-0-	-1209	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	8750	-0-	-12190	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*07	21638	X	13918	-0-	-7720	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	12033	-0-	-11186	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6365	-0-	-2780	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	5249	-0-	-3601	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*07	7905	X	5575	-0-	-2330	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	15161	-0-	-494	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13902	-0-	-1518	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
*07	15934	X	14477	-0-	-1457	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13743	-0-	-2191	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	37294	-0-	-2975	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
*07	40269	X	36467	-0-	-3802	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35915	-0-	-3610	-0-	35915	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21374	-0-	-4201	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	19439	-0-	-4561	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
*07	24428	X	20951	-0-	-3477	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21055	-0-	-2877	-0-	21055	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11637	-0-	-2902	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	10056	-0-	-4014	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
*07	14539	X	8504	-0-	-6035	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7288	-0-	-6631	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	6	9	N	5					71
05	10447	X	8748	-0-	-1699	-0-	8748	2			N	-0-					71
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8548	2	3	9	N	3					74
*07	9641	X	8373	-0-	-1268	-0-	8373	2			N	-0-	7	7			67
08	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-					67

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
*07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
*08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41365	-0-	-2655	-0-	41365	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	40161	-0-	-2349	-0-	40161	2			N	-0-					-0-
*07	42966	X	40856	-0-	-2110	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	40134	-0-	-1995	-0-	40134	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12730	-0-	-3142	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14720	-0-	-850	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
*07	16089	X	15268	-0-	-821	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12431	-0-	-3658	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
*07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
*08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5408	-0-	-3179	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5306	-0-	-2404	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	3026	-0-	-4507	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5991	-0-	-1170	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
*07	13795	X	11251	-0-	-2544	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
04	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	16154	-0-	-679	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
*08	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5354	-0-	-3574	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5762	-0-	-2878	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
*08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*07	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2	9	N	2					40
05	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	2			N	-0-					40
06	6120	X	5169	-0-	-951	-0-	5168	2	1	9	N	1					41
*07	6324	X	5271	-0-	-1053	-0-	5271	2			N	-0-	4	7			37
08	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	4927	2			N	-0-					37

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	14730	-0-	11730	11730	14730	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	21071	-0-	17971	29701	21071	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	18823	-0-	15723	45424	18823	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-
*07	28148	X	26186	-0-	-1962	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	2440	-0-	-25925	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7688	-0-	-2512	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	6533	-0-	-4007	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	5988	-0-	-4212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*07	9083	X	6568	-0-	-2515	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-
04	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	62938	2			N	-0-					-0-
05	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	13219	-0-	-45551	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*07	65038	X	59433	-0-	-5605	-0-	59433	2			N	-0-					-0-
08	65038	X	32622	-0-	-32416	-0-	32622	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14747	-0-	-733	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14260	-0-	-1736	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12844	-0-	-2546	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
*07	15686	X	11919	-0-	-3767	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11834	-0-	-3852	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	15427	-0-	-3923	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	7598	-0-	-12397	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15852	-0-	-3498	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
*07	18476	X	11986	-0-	-6490	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16670	-0-	-1806	-0-	16670	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

03	14198	X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11155	-0-	-2585	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11696	-0-	-2471	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	10976	-0-	-2734	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
*07	13640	X	11359	-0-	-2281	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10539	-0-	-1489	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

03	10168	X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
*07	10168	X	8473	-0-	-1695	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7630	-0-	-2630	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
*07	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7804	-0-	-2643	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12718	-0-	-767	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12802	-0-	-8	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
*07	13237	X	13085	-0-	-152	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
*08	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30412	-0-	-2696	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	12462	-0-	-19368	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
*07	32426	X	27758	-0-	-4668	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	22217	-0-	-9744	-0-	22217	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17479	-0-	-2516	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16093	-0-	-3257	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
*07	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	28064	2			N	-0-					-0-
*08	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	31418	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13570	-0-	-2860	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13276	-0-	-1814	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
*07	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14628	-0-	-2732	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
*07	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
*08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18622	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
*07	13764	X	11803	-0-	-1961	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11823	-0-	-1941	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	47792	-0-	-3606	-0-	47792	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45210	-0-	-4260	-0-	45210	2			N	-0-					-0-
*07	50964	X	47428	-0-	-3536	-0-	47428	2			N	-0-					-0-
08	49352	X	47707	-0-	-1645	-0-	47707	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25509	-0-	-1461	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23650	-0-	-2450	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
*07	26970	X	25584	-0-	-1386	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23814	-0-	-2970	-0-	23814	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	14012	-0-	-5828	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	13446	-0-	-5754	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
*07	19840	X	13014	-0-	-6826	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14692	-0-	-1769	-0-	14692	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	15013	-0-	11913	11913	15013	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	22408	-0-	19308	31221	22408	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	14666	-0-	-6507	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16334	-0-	-4156	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
*07	20212	X	16916	-0-	-3296	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16178	-0-	-3507	-0-	16178	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10354	-0-	-465	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
*07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
*08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	11234	-0-	-8482	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17234	-0-	-1846	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
*07	19065	X	16494	-0-	-2571	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
*08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	2555	-0-	-7135	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
08	9052	X	17	-0-	-9035	-0-	17	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13215	-0-	-315	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
*07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
*08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	33497	-0-	-3517	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	29615	-0-	-5515	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
*07	35867	X	31564	-0-	-4303	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32273	-0-	-3036	-0-	32273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	2758	-0-	-11502	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	769	-0-	-9011	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*07	10106	X	469	-0-	-9637	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	283	-0-	-9823	-0-	283	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14816	-0-	-2141	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13911	-0-	-2379	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
*07	16430	X	13935	-0-	-2495	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13870	-0-	-1971	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	31415	-0-	-4576	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30314	-0-	-4516	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
*07	35991	X	30189	-0-	-5802	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27107	-0-	-6032	-0-	27107	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	23667	-0-	-3055	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	23019	-0-	-561	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
*07	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	22509	-0-	-1144	-0-	22509	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04	4920	X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55
05	5022	X	1877	-0-	-3145	-0-	1877	2			Y	-0-					55
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6860	2	15	9	Y	14					69
*07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-	3	7			66
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7173	2	25	9	Y	23					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
*07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
*08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23355	-0-	-1352	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	22225	-0-	-1565	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
*07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21527	-0-	-3056	-0-	21527	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
*07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7
05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2318	2	7	9	N	6					13
06	3090	X	1774	-0-	-1316	-0-	1753	2	21	9	N	19					32
*07	3193	X	1583	-0-	-1610	-0-	1562	2	21	9	N	19	23	1			28
08	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2672	2	28	9	N	25	26	1			27

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8509	-0-	-3767	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
*07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	571	2	3	9	N	3	9	1			6
05	930	N	476	-0-	-454	-0-	475	2	1	9	N	1					7
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	582	2	6	9	N	5					12
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68	36	1			44
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	N	38	40	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3836	-0-	-11284	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	5418	-0-	-10206	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	5834	-0-	-7576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*07	13857	X	5086	-0-	-8771	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3284	-0-	-2141	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12205	-0-	-2405	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11421	-0-	-3397	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11955	-0-	-1875	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*07	14291	X	10940	-0-	-3351	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11476	-0-	-1916	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9
04	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1489	2	11	9	Y	10	12	1			7
05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-	2264	2			Y	-0-					7
06	6480	X	5479	-0-	-1001	-0-	5479	2			Y	-0-					7
*07	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	5569	2	22	9	Y	20	21	1			6
08	5487	X	3334	-0-	-2153	-0-	3334	2			Y	-0-					6

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	55267	-0-	-3143	-0-	55267	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	57094	-0-	-2116	-0-	57094	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	53741	-0-	-3469	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
*07	59117	X	55140	-0-	-3977	-0-	55140	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	53755	-0-	-4277	-0-	53755	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10668	-0-	-492	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9894	-0-	-2382	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8237	-0-	-3643	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
*07	12276	X	9700	-0-	-2576	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9009	-0-	-2027	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6523	-0-	3423	4356	6523	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	20298	-0-	-3342	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22407	-0-	-2021	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21198	-0-	-2172	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
*07	23994	X	21657	-0-	-2337	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21254	-0-	-1965	-0-	21254	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20523	-0-	-2427	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	15448	-0-	-7492	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	11597	-0-	-9883	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
*07	22196	X	19699	-0-	-2497	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19569	-0-	-1635	-0-	19569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	12968	-0-	-6172	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14040	-0-	-4994	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15127	-0-	-2783	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
*07	18507	X	13168	-0-	-5339	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*07	8742	X	7783	-0-	-959	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5902	-0-	-2840	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	14548	-0-	-10262	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	12642	-0-	-8810	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8853	-0-	-7617	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
*07	17019	X	14463	-0-	-2556	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	9825	-0-	-7194	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19393	-0-	-1247	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19482	-0-	-1505	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
06	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
*07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
*08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	23304	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
*07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
*08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16944	-0-	-816	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17175	-0-	-1177	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16449	-0-	-801	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
*07	17608	X	16834	-0-	-774	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16870	-0-	-738	-0-	16870	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39
04	7830	X	1832	-0-	-5998	-0-	1832	2			N	-0-					39
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					39
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					39
*07	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			N	-0-	18	7			21
08	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	7799	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13024	-0-	-6506	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11427	-0-	-8754	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13537	-0-	-3983	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
*07	18104	X	16603	-0-	-1501	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
*08	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
05	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
*07	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
*08	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19806	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75
04	5910	X	5330	-0-	-580	-0-	5327	2	3	9	N	3					78
05	6293	X	3946	-0-	-2347	-0-	3945	2	1	9	N	1					79
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6646	2	1	9	N	1					80
*07	6293	X	4255	-0-	-2038	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	38595	X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	34617	-0-	-2463	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
05	38068	X	34770	-0-	-3298	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	33110	-0-	-3250	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
*07	36859	X	33525	-0-	-3334	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	33308	-0-	-2962	-0-	33308	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16771	X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15789	-0-	-2408	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12498	-0-	-5112	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
*07	17701	X	10872	-0-	-6829	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	6946	-0-	-9112	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14973	X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14230	-0-	-1084	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13529	-0-	-1291	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
*07	15314	X	13009	-0-	-2305	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
*07	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13117	-0-	-895	-0-	13117	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12909	-0-	-1878	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13570	-0-	-740	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
*07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*08	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23591	X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	6679	-0-	-17284	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	7032	-0-	-16158	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
*07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
*08	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15720	-0-	-1485	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15022	-0-	-1208	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
*07	16647	X	15259	-0-	-1388	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14574	-0-	-2073	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	10678	-0-	-7612	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	7494	-0-	-8976	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*07	18197	X	15192	-0-	-3005	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
*08	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*07	9021	X	1370	-0-	-7651	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					17
04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					17
05	19313	X	15786	-0-	-3527	-0-	15784	2	2	9	N	2					19
06	17190	X	15964	-0-	-1226	-0-	15962	2	2	9	N	2					21
*07	17763	X	15252	-0-	-2511	-0-	15252	2			N	-0-	4	7			17
08	17422	X	14128	-0-	-3294	-0-	14128	2			N	-0-					17

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14248	-0-	-911	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
*07	15562	X	13492	-0-	-2070	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7583	-0-	-7979	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17121	-0-	-921	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16414	-0-	-1046	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
*07	17732	X	16389	-0-	-1343	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23598	-0-	-582	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	23245	-0-	-155	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
*07	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21197	-0-	-2394	-0-	21197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10429	-0-	-2188	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	9060	-0-	-6330	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
*07	15903	X	10724	-0-	-5179	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	10261	-0-	-5642	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	28001	-0-	-1294	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	25758	-0-	-2592	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
*07	29512	X	24596	-0-	-4916	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	24656	-0-	-4856	-0-	24656	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13577	-0-	-3103	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	1996	-0-	-14837	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	539	-0-	-18557	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	24118	-0-	-4472	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	19811	-0-	-9732	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	17289	-0-	-10191	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
*07	27497	X	23846	-0-	-3651	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	26684	-0-	-441	-0-	26684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
*07	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
*08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-
04	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
05	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
*07	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
*08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9972	-0-	-528	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	580	-0-	-10270	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4228	-0-	-6272	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*07	10788	X	5358	-0-	-5430	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7124	-0-	-3664	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10876	-0-	-554	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11281	-0-	-1894	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9751	-0-	-2999	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
*07	13175	X	9767	-0-	-3408	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9792	-0-	-2546	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23258	-0-	20258	35089	23258	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21850	-0-	18750	53839	21850	2			N	-0-					-0-
06	66204	X	12365	-0-	-53839	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
*07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
*08	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7646	-0-	-1313	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
*07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123
04	30930	X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2	1	9	N	1					124
05	31868	X	30422	-0-	-1446	-0-	30421	2	1	9	N	1					125
06	30450	X	29077	-0-	-1373	-0-	29076	2	1	9	N	1					126
*07	31217	X	28558	-0-	-2659	-0-	28558	2			N	-0-	87	7			39
08	30690	X	27860	-0-	-2830	-0-	27860	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
05	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
*07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
*08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6946	-0-	-3044	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
*07	10323	X	4712	-0-	-5611	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	28157	-0-	-4238	-0-	28157	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	25130	-0-	-6220	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
*07	31527	X	24288	-0-	-7239	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	26370	-0-	-4475	-0-	26370	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
*07	15314	X	14483	-0-	-831	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14025	-0-	-1289	-0-	14025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22039	-0-	-701	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21366	-0-	-2163	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20870	-0-	-1900	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
*07	23529	X	20098	-0-	-3431	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	19732	-0-	-3518	-0-	19732	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6867	-0-	-5643	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	5370	-0-	-6162	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5171	-0-	-4489	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*07	9982	X	6028	-0-	-3954	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64
04	18030	X	17483	-0-	-547	-0-	17482	2	1	9	N	1					65
05	18631	X	17700	-0-	-931	-0-	17699	2	1	9	N	1					66
06	18000	X	16579	-0-	-1421	-0-	16578	2	1	9	N	1					67
*07	18352	X	16822	-0-	-1530	-0-	16822	2			N	-0-	50	7			17
08	18228	X	17516	-0-	-712	-0-	17514	2	2	9	N	2					19

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11489	-0-	-2071	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11888	-0-	-2124	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10503	-0-	-2367	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
*07	12586	X	10342	-0-	-2244	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9957	-0-	-2009	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10074	-0-	-3696	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	8328	-0-	-5901	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	5357	-0-	-6763	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
*07	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
*08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	32084	2			N	-0-					-0-
06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-
*07	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
*08	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
*07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11839	-0-	-189	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15482	-0-	-778	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15187	-0-	-902	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
*07	16182	X	14341	-0-	-1841	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12627	-0-	-3555	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17693	-0-	-1717	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17736	-0-	-1949	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	15756	-0-	-2934	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
*07	18538	X	14867	-0-	-3671	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15642	-0-	-2648	-0-	15642	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19396	-0-	-1394	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19133	-0-	-787	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
*07	20522	X	19821	-0-	-701	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19672	-0-	-509	-0-	19672	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17499	-0-	-1721	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16694	-0-	-1906	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
*07	18941	X	17064	-0-	-1877	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16728	-0-	-1562	-0-	16728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16791	-0-	-1902	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16150	-0-	-1820	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
*07	18197	X	16499	-0-	-1698	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16208	-0-	-1400	-0-	16208	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
05	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	21875	-0-	-1315	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
*07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20213	-0-	-4091	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10644	-0-	-1477	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10651	-0-	-899	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
*07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7544	-0-	-2221	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
*07	8029	X	6075	-0-	-1954	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	7464	-0-	-8501	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8321	-0-	-6799	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
*07	15500	X	9567	-0-	-5933	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	11955	-0-	-3111	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
*08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3804	-0-	-2613	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5277	-0-	-1140	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4397	-0-	-1493	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10419	-0-	-1221	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
*07	12028	X	10100	-0-	-1928	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9717	-0-	-2063	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12210	-0-	-500	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
*07	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11622	-0-	-654	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
*07	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9079	-0-	-314	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	9197	-0-	-10302	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17514	-0-	-1086	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
*07	19034	X	18515	-0-	-519	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	7156	-0-	-11878	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17864	-0-	-457	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16975	-0-	-755	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
*07	18321	X	15574	-0-	-2747	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8555	2	54	9	N	49	34	1			15
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	2	23	9	N	21					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12176	-0-	-1114	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12264	-0-	-74	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11630	-0-	-250	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*07	12586	X	11183	-0-	-1403	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	765	-0-	-4164	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1967	-0-	-2803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8914	-0-	-866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
*07	9920	X	8835	-0-	-1085	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7666	-0-	-2161	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11782	-0-	-158	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11946	-0-	-392	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
*07	12462	X	11431	-0-	-1031	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
*08	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	30747	-0-	-5103	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	31261	-0-	-4947	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30460	-0-	-2870	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
*07	34441	X	30545	-0-	-3896	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	29569	-0-	-3663	-0-	29569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38472	-0-	-3528	-0-	38472	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	39273	-0-	-2670	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	37542	-0-	-2388	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
*07	41013	X	38720	-0-	-2293	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
*08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
*07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3083	-0-	-1837	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	2929	-0-	-2201	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
*08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8235	-0-	-705	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8400	-0-	-652	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
*07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5750	-0-	-580	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	5068	-0-	-1287	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4917	-0-	-1438	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	18060	-0-	-16680	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	5998	-0-	-29900	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	5420	-0-	-28660	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*07	35216	X	11974	-0-	-23242	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	12483	-0-	-14177	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	5	-0-	-2630	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	11722	-0-	-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	6108	-0-	-7129	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6813	-0-	-5997	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
*07	14043	X	1422	-0-	-12621	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13516	-0-	-527	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	375	-0-	-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	N	23					51
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7608	2	22	9	N	20	54	1			17
06	5850	X	4487	-0-	-1363	-0-	4465	2	22	9	N	20					37
*07	6665	X	4398	-0-	-2267	-0-	4365	2	33	9	N	30	47	1			20
*08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7344	2	24	9	N	22					42

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	21697	-0-	-383	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21946	-0-	-870	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	21198	-0-	-882	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
*07	22568	X	19583	-0-	-2985	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18073	-0-	-4340	-0-	18073	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
04	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
06	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
*07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
*08	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	197	-0-	-2503	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*07	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1431	-0-	-1899	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	1959	-0-	-1482	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1883	-0-	-1558	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2423	-0-	-1824	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9419	-0-	-2485	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9434	-0-	-2086	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
*07	11904	X	9753	-0-	-2151	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9597	-0-	-1532	-0-	9597	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	23123	-0-	-2018	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22015	-0-	-2165	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
*07	24583	X	22554	-0-	-2029	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21891	-0-	-2041	-0-	21891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	13772	-0-	-16546	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	25002	-0-	-4338	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
*07	30318	X	21754	-0-	-8564	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	12676	-0-	-16247	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10709	-0-	-544	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7667	-0-	-2953	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
*07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10113	-0-	-706	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	26893	-0-	-1937	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25715	-0-	-2185	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
*07	28396	X	25610	-0-	-2786	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25550	-0-	-2009	-0-	25550	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10085	-0-	-2966	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8483	-0-	-1837	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
*07	10602	X	7971	-0-	-2631	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8907	-0-	-1199	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14016	-0-	-2321	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
*07	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13004	-0-	-1008	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15943	-0-	-797	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14106	-0-	-2094	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
*07	17050	X	13788	-0-	-3262	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	13326	-0-	-3724	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7139	-0-	-4411	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4343	-0-	-5527	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*07	10199	X	4694	-0-	-5505	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3929	-0-	-9463	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
05	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
*07	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
*08	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17639	X	16677	-0-	-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15809	-0-	-1261	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16276	-0-	-1301	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15717	-0-	-1293	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
*07	17236	X	16255	-0-	-981	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	16163	-0-	-515	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28861	X	25891	-0-	-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25315	-0-	-2615	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24766	-0-	-4095	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	22708	-0-	-3482	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
*07	30829	X	30829	-0-	-0-	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
*08	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	29308	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26226	X	23024	-0-	-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23321	-0-	-2059	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23690	-0-	-1978	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	21658	-0-	-3182	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
*07	25668	X	23138	-0-	-2530	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22037	-0-	-2050	-0-	22037	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
*08	29741	X	29741	-0-	-0-	-0-	29741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15562	X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14075	-0-	-929	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12375	-0-	-2145	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
*07	13268	X	11999	-0-	-1269	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11745	-0-	-2329	-0-	11745	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	18567	-0-	-2637	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17315	-0-	-2905	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
*07	20894	X	16777	-0-	-4117	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18039	-0-	-2235	-0-	18039	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*07	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	20874	-0-	-4422	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20040	-0-	-3870	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
*07	24366	X	16867	-0-	-7499	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	15214	-0-	-8315	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20129	-0-	-2461	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	20334	-0-	-126	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
*07	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20631	-0-	-511	-0-	20631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9005	-0-	-1473	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8432	-0-	-1708	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*07	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8311	-0-	-1144	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9979	-0-	-1511	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10227	-0-	-1646	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9464	-0-	-1606	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	10772	-0-	-574	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9391	-0-	-2099	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10264	-0-	-1609	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*07	11222	X	9026	-0-	-2196	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9343	-0-	-918	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
*08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19734	-0-	-1842	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17792	-0-	-3088	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
*07	21576	X	17171	-0-	-4405	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	16750	-0-	-2997	-0-	16750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	2253	-0-	-25864	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	19685	-0-	-7525	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
*07	27838	X	18333	-0-	-9505	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21799	-0-	-4675	-0-	21799	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11944	-0-	-2130	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12898	-0-	-722	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
*07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*08	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18876	-0-	-2142	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
*07	19468	X	18063	-0-	-1405	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	16159	-0-	-3309	-0-	16159	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
04	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
05	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
06	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
*07	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
*08	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	7328	-0-	-4824	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6416	-0-	-4714	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*07	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7800	-0-	-3391	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	25197	-0-	-7043	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	22336	-0-	-8864	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
*07	32240	X	20920	-0-	-11320	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	21578	-0-	-9298	-0-	21578	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	30729	-0-	-5991	-0-	30729	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	29933	-0-	-8011	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	25774	-0-	-10946	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
*07	36828	X	26772	-0-	-10056	-0-	26772	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	28368	-0-	-5484	-0-	28368	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13911	-0-	-1419	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
*07	15841	X	12880	-0-	-2961	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13169	-0-	-2672	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18245	-0-	-4675	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	20341	-0-	-3343	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19433	-0-	-2947	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
*07	22382	X	20146	-0-	-2236	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16050	-0-	-4286	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19728	-0-	-1752	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19611	-0-	-2337	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17214	-0-	-2856	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
*07	20739	X	18723	-0-	-2016	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19261	-0-	-1478	-0-	19261	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14561	-0-	-1590	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13429	-0-	-2201	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
*07	16151	X	15843	-0-	-308	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13679	-0-	-2100	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	18554	-0-	-3952	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	16874	-0-	-3736	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
*07	20367	X	16163	-0-	-4204	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16099	-0-	-2718	-0-	16099	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	13788	-0-	-7932	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
*07	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
*08	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	13780	-0-	-6618	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	13308	-0-	-4482	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
*07	18383	X	13349	-0-	-5034	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	14395	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10749	-0-	-2361	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
*07	13547	X	9469	-0-	-4078	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11351	-0-	-2196	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
*07	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
*08	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
*07	9548	X	8291	-0-	-1257	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7726	-0-	-2318	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	5618	-0-	-10222	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12207	-0-	-4161	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6910	-0-	-8930	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*07	12555	X	6377	-0-	-6178	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4412	-0-	-8143	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126
04	6270	X	4501	-0-	-1769	-0-	4492	2	9	9	N	8	56	1			78
05	6479	X	5251	-0-	-1228	-0-	5239	2	12	9	N	11					89
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5874	2	9	9	N	8					97
*07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-	48	7			49
*08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5657	2	4	9	N	4					53

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	599	-0-	-641	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1217	-0-	-1183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20107	-0-	-923	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18000	-0-	-3030	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
*07	21328	X	18474	-0-	-2854	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25556	-0-	-754	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25831	-0-	-1356	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24618	-0-	-1692	-0-	24618	2			N	-0-					-0-
*07	26753	X	23510	-0-	-3243	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22716	-0-	-3820	-0-	22716	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19079	-0-	-1561	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19460	-0-	-1527	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	19096	-0-	-194	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
*07	19840	X	9356	-0-	-10484	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16481	-0-	-3235	-0-	16481	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23599	-0-	-2381	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26726	2			N	-0-					-0-
06	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
*07	24397	X	23836	-0-	-561	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	22199	-0-	-4523	-0-	22199	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15423	-0-	-1224	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14820	-0-	-1290	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
*07	16647	X	14679	-0-	-1968	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15520	-0-	-631	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	3240	-0-	-12632	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*07	15872	X	5458	-0-	-10414	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5851	-0-	-9339	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	40162	-0-	-2897	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	38779	-0-	-2291	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
*07	42005	X	39606	-0-	-2399	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	38276	-0-	-3295	-0-	38276	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	14354	-0-	-8121	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	11028	-0-	-11352	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
*07	23126	X	6652	-0-	-16474	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	1212	-0-	-21914	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
*07	35124	X	35124	-0-	-0-	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
*08	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	32546	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
05	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	26060	-0-	-1780	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
*07	28768	X	25706	-0-	-3062	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	25991	-0-	-2777	-0-	25991	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19643	-0-	-2212	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
*07	19530	X	17223	-0-	-2307	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
*08	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16841	-0-	-1849	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17971	-0-	-195	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16843	-0-	-737	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
*07	18166	X	16721	-0-	-1445	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	17172	-0-	-808	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2730	-0-	-2070	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3241	-0-	-2122	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
*07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23658	-0-	-2682	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	23564	-0-	-3251	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22366	-0-	-2804	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
*07	25947	X	23097	-0-	-2850	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	22854	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15028	-0-	-782	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14865	-0-	-975	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
*07	16554	X	14557	-0-	-1997	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19332	-0-	-2658	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	18191	-0-	-3788	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	16766	-0-	-4504	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
*07	21173	X	16481	-0-	-4692	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	17022	-0-	-4151	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	11377	-0-	-8333	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	15144	-0-	-3611	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14983	-0-	-3167	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
*07	18724	X	14932	-0-	-3792	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12509	-0-	-4541	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
*07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
*08	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17565	-0-	-1845	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18369	-0-	-1688	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17330	-0-	-1510	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
*07	19003	X	17191	-0-	-1812	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	18243	-0-	-450	-0-	18243	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24274	-0-	-596	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	22424	-0-	-1043	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21809	-0-	-601	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
*07	25079	X	21224	-0-	-3855	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	19834	-0-	-5245	-0-	19834	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152
04	14580	X	12504	-0-	-2076	-0-	12485	2	19	9	N	17	121	1			48
05	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13268	2	21	9	N	19					67
06	14580	X	12422	-0-	-2158	-0-	12410	2	12	9	N	11					78
*07	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13795	2	15	9	N	14	59	7			33
*08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13355	2	12	9	N	11					44

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26187	-0-	-2043	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	26502	-0-	-2669	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25536	-0-	-2244	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
*07	28551	X	25673	-0-	-2878	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	21480	-0-	-7071	-0-	21480	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9201	-0-	-3939	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9991	-0-	-3587	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
*07	12617	X	8187	-0-	-4430	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10304	-0-	-2313	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18804	-0-	-1439	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17079	-0-	-2511	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
*07	20243	X	18041	-0-	-2202	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15692	-0-	-3125	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13143	-0-	-927	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*07	14539	X	12055	-0-	-2484	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11556	-0-	-2952	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10572	-0-	-3223	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	8800	-0-	-4550	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
*07	13795	X	7495	-0-	-6300	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10059	-0-	-2558	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
05	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	27502	-0-	-848	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
*07	29853	X	26827	-0-	-3026	-0-	26827	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25487	-0-	-4366	-0-	25487	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
*07	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
*08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20325	-0-	-2956	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19356	-0-	-2934	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
*07	23033	X	19795	-0-	-3238	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19401	-0-	-2268	-0-	19401	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13538	-0-	-3605	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13276	-0-	-2504	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
*07	16306	X	13041	-0-	-3265	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1603	-0-	-14114	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17642	-0-	-1020	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17393	-0-	-757	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
*07	18755	X	17562	-0-	-1193	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16324	-0-	-2431	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15013	-0-	-3215	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15763	-0-	-1877	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
*07	18228	X	16484	-0-	-1744	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16040	-0-	-1289	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	4275	-0-	-8373	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3493	-0-	-8747	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
*08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4735	-0-	-1093	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87
04	4350	X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1	9	N	1	10	1			78
05	4557	X	1348	-0-	-3209	-0-	1346	2	2	9	N	2					80
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					80
*07	4557	X	3	-0-	-4554	-0-	3	2			N	-0-	53	7			27
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	28	2	1	9	N	1					28

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12223	-0-	-857	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12847	-0-	-297	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
*07	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12139	-0-	-695	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14929	-0-	-851	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14732	-0-	-1048	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
*07	16306	X	14892	-0-	-1414	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	15001	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14466	-0-	-744	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14485	-0-	-1232	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13968	-0-	-1182	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
*07	15283	X	14058	-0-	-1225	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	12717	-0-	-2535	-0-	12717	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	14589	-0-	-2271	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15152	-0-	-1309	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15226	-0-	-974	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
*07	16740	X	16729	-0-	-11	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15952	-0-	-788	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16663	-0-	-2657	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	15836	-0-	-3004	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
*07	19375	X	16458	-0-	-2917	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16157	-0-	-1761	-0-	16157	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
*08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7698	-0-	-1722	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8172	-0-	-1562	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
*07	7967	X	7818	-0-	-149	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	292	-0-	-878	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14212	-0-	-203	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
*07	14198	X	13314	-0-	-884	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13024	-0-	-1174	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	22089	-0-	18989	18989	22089	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	24891	-0-	21791	40780	24891	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
*07	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16994	-0-	-2386	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15716	-0-	-4651	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18488	-0-	-1222	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
*07	20367	X	17567	-0-	-2800	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	16728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7641	-0-	-2079	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
*07	10292	X	8571	-0-	-1721	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9480	-0-	-843	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9550	-0-	-1190	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9112	-0-	-1707	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7043	-0-	-3427	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	6706	-0-	-3555	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6853	-0-	-3005	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	17271	-0-	-6072	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	17573	-0-	-5347	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
*07	23684	X	20852	-0-	-2832	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	20976	-0-	-2708	-0-	20976	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
*08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16363	-0-	-1307	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16925	-0-	-1272	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15385	-0-	-1625	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
*07	17577	X	16283	-0-	-1294	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15616	-0-	-1310	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14659	-0-	-731	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
06	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
*07	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17558	-0-	-298	-0-	17558	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	21670	-0-	-2990	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21303	-0-	-3094	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19847	-0-	-2773	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
*07	23281	X	19562	-0-	-3719	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	19300	-0-	-3671	-0-	19300	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18940	-0-	-2480	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	18180	-0-	-3272	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17747	-0-	-2623	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
*07	20305	X	17122	-0-	-3183	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17433	-0-	-2438	-0-	17433	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18537	-0-	-603	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18704	-0-	-485	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17612	-0-	-1798	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
*07	20057	X	17845	-0-	-2212	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15775	-0-	-4282	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12119	-0-	-1321	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	10014	-0-	-4649	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11046	-0-	-3144	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*07	14663	X	11001	-0-	-3662	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11089	-0-	-2644	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21
04	12780	X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-					21
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					21
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					21
*07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-	4	7			17
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10306	-0-	-1009	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8547	-0-	-3213	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
*07	12152	X	9504	-0-	-2648	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10813	-0-	-1339	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	19905	-0-	-2632	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	16267	-0-	-5543	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
*07	21576	X	16118	-0-	-5458	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	16603	-0-	-4973	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13					17
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3181	2	31	9	Y	28	37	1			8
06	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2797	2	29	9	Y	26					34
*07	3813	X	1648	-0-	-2165	-0-	1647	2	1	9	Y	1					35
08	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2360	2	12	9	Y	11	35	1	6	8	5

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22
04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-					22
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	25463	2	1	9	N	1					23
06	22500	X	21643	-0-	-857	-0-	21643	2			N	-0-					23
*07	23281	X	22716	-0-	-565	-0-	22716	2			N	-0-	6	7			17
08	25451	X	23745	-0-	-1706	-0-	23745	2			N	-0-					17

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-					-0-
04	32031	X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
*08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	7729	-0-	-3586	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
*07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
*08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10469	-0-	-391	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9914	-0-	-1006	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
*07	11284	X	10059	-0-	-1225	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573																	
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	20675	-0-	-3145	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	21784	-0-	-3078	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20392	-0-	-4088	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
*07	25296	X	21997	-0-	-3299	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	16978	-0-	-8318	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430																	
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13707	-0-	-543	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13864	-0-	-582	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12457	-0-	-1523	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
*07	14167	X	12775	-0-	-1392	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11454	-0-	-2713	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860																	
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13314	-0-	-2676	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	11755	-0-	-3900	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13200	-0-	-1200	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
*07	14880	X	13001	-0-	-1879	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11864	-0-	-1900	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208																	
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	26765	-0-	-3625	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	30530	-0-	-873	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	28883	-0-	-1507	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
*07	29481	X	27912	-0-	-1569	-0-	27912	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	25992	-0-	-4543	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048																	
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18413	-0-	-1055	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18722	-0-	-118	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
*07	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17481	-0-	-1243	-0-	17481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*07	8711	X	7296	-0-	-1415	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11556	-0-	-6486	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	10513	-0-	-4517	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
*07	15531	X	8947	-0-	-6584	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	11470	-0-	-4061	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18218	-0-	-785	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17720	-0-	-670	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
*07	18786	X	18238	-0-	-548	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17873	-0-	-2432	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17180	-0-	-1180	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
*07	18972	X	18037	-0-	-935	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	15572	-0-	-3307	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8601	-0-	-3148	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
*07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*08	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001																	
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16287	-0-	-3119	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	15493	-0-	-2627	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
*07	18507	X	15236	-0-	-3271	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14388	-0-	-2817	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328																	
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	19787	-0-	-8113	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	20320	-0-	-830	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
*07	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19593	-0-	-1239	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467																	
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
06	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
*07	22754	X	22039	-0-	-715	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20394	-0-	-2360	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558																	
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	21248	-0-	-2188	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	20591	-0-	-2089	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
*07	23436	X	20775	-0-	-2661	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19908	-0-	-2505	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007																	
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16164	-0-	-731	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14577	-0-	-1773	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	15109	-0-	-1724	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14860	-0-	-1973	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097																	
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13593	-0-	-537	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
*07	14601	X	13949	-0-	-652	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13413	-0-	-1126	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282																	
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8701	-0-	-1901	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
*07	10478	X	9663	-0-	-815	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8660	-0-	-1787	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19416	-0-	-6190	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	19291	-0-	-5489	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
*07	24273	X	20532	-0-	-3741	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22403	-0-	-1529	-0-	22403	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	21411	-0-	-2521	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21117	-0-	-2043	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
*07	23467	X	21310	-0-	-2157	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19283	-0-	-4184	-0-	19283	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10145	-0-	-2875	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
*07	11997	X	11924	-0-	-73	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11491	-0-	-41	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
*07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
*08	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11316	-0-	-234	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*07	12338	X	11522	-0-	-816	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5902	-0-	-732	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	5349	-0-	-665	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20032	-0-	-1668	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19078	-0-	-1562	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
*07	20894	X	19654	-0-	-1240	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19115	-0-	-1624	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	1805	-0-	-16733	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	4130	-0-	-12610	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*07	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11822	-0-	-4360	-0-	11822	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	27718	-0-	-2848	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	26851	-0-	-2639	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
*07	30039	X	27188	-0-	-2851	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	26568	-0-	-2479	-0-	26568	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25699	X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23155	-0-	-1715	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22857	-0-	-2284	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	18904	-0-	-4916	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
*07	24304	X	20409	-0-	-3895	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21475	-0-	-2612	-0-	21475	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3922	-0-	-2278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
*07	7657	X	3764	-0-	-3893	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	3321	-0-	-4336	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*07	7347	X	7289	-0-	-58	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24667	-0-	-2543	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	25488	-0-	-1916	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	24512	-0-	-1258	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
*07	26536	X	26202	-0-	-334	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
*08	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
*07	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
*08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14487	-0-	-573	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13665	-0-	-1773	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13053	-0-	-1887	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
*07	14973	X	12663	-0-	-2310	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	11583	-0-	-3390	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
*07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
*08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
*07	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
*08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10995	-0-	-1560	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11066	-0-	-1084	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*07	12555	X	10801	-0-	-1754	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
04	61200	X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	55032	-0-	-6844	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	52755	-0-	-5595	-0-	52755	2			N	-0-					-0-
*07	58714	X	51085	-0-	-7629	-0-	51085	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	51164	-0-	-6310	-0-	51164	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14330	-0-	-2740	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
*07	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14629	-0-	-1212	-0-	14629	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	1460	-0-	-6352	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	24768	-0-	-5333	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	23802	-0-	-4368	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
*07	28086	X	25322	-0-	-2764	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23818	-0-	-2284	-0-	23818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	40006	-0-	-4045	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	38180	-0-	-3760	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
*07	42718	X	39230	-0-	-3488	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
08	41509	X	38682	-0-	-2827	-0-	38682	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16414	-0-	-4604	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
*07	19871	X	17142	-0-	-2729	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	13900	-0-	-4452	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22894	-0-	-2433	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21876	-0-	-2304	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
*07	24986	X	21771	-0-	-3215	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	21251	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	21776	-0-	-978	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	19194	-0-	-2856	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
*07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20530	-0-	-2255	-0-	20530	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7567	-0-	-2483	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
*07	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5299	-0-	-3877	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15168	-0-	-2378	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12897	-0-	-3423	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
*07	16182	X	16135	-0-	-47	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
*08	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	38902	-0-	-3382	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34905	-0-	-6015	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
*07	41633	X	34872	-0-	-6761	-0-	34872	2			N	-0-					-0-
08	40858	X	36640	-0-	-4218	-0-	36640	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14388	-0-	-1812	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
*07	16740	X	15317	-0-	-1423	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13609	-0-	-961	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	36976	-0-	-2487	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	35211	-0-	-2949	-0-	35211	2			N	-0-					-0-
*07	38998	X	37362	-0-	-1636	-0-	37362	2			N	-0-					-0-
08	38068	X	36311	-0-	-1757	-0-	36311	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	28517	-0-	-883	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
*07	30690	X	30548	-0-	-142	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	28630	-0-	-2060	-0-	28630	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36368	-0-	-3560	-0-	36368	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	34601	-0-	-3499	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
*07	38006	X	35278	-0-	-2728	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	34470	-0-	-3381	-0-	34470	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21672	-0-	-1888	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	20498	-0-	-3202	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
*07	24490	X	20364	-0-	-4126	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	19101	-0-	-5389	-0-	19101	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	37577	-0-	-4056	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35456	-0-	-4654	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
*07	39649	X	35999	-0-	-3650	-0-	35999	2			N	-0-					-0-
08	39308	X	36385	-0-	-2923	-0-	36385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	35003	-0-	-2011	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	33813	-0-	-2007	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
*07	37014	X	34253	-0-	-2761	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33855	-0-	-2694	-0-	33855	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21524	-0-	-1788	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
*07	22723	X	19652	-0-	-3071	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	14137	-0-	-8431	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18178	-0-	-6033	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	16457	-0-	-5233	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
*07	22413	X	17300	-0-	-5113	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16371	-0-	-4864	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	35431	-0-	-3381	-0-	35431	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	34049	-0-	-1861	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
*07	36921	X	36020	-0-	-901	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	35226	-0-	-1385	-0-	35226	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	35653	-0-	-9142	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33114	-0-	-6366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
*07	38657	X	34546	-0-	-4111	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32762	-0-	-4345	-0-	32762	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23279	-0-	-901	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21193	-0-	-1067	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
*07	22847	X	21626	-0-	-1221	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20610	-0-	-2671	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	39713	-0-	-2912	-0-	39713	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	36437	-0-	-4813	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
*07	42625	X	38572	-0-	-4053	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36480	-0-	-4719	-0-	36480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	22097	-0-	-2548	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19800	-0-	-4050	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
*07	24645	X	22517	-0-	-2128	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
*08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	2505	-0-	-6764	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
*07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
*08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	22370	-0-	-818	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	21744	-0-	-396	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
*07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21475	-0-	-907	-0-	21475	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	31153	-0-	-3071	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29848	-0-	-1982	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
*07	32891	X	30789	-0-	-2102	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	30509	-0-	-2041	-0-	30509	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	30996	-0-	-1678	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	29395	-0-	-1745	-0-	29395	2			N	-0-					-0-
*07	31930	X	29104	-0-	-2826	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	29428	-0-	-2099	-0-	29428	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	1357	-0-	-1185	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14
04	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2036	2	24	9	Y	22					36
05	3038	X	2011	-0-	-1027	-0-	1963	2	48	9	Y	44	59	1			21
06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2730	2	47	9	Y	43					64
*07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2816	2	2	9	Y	2					66
*08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	64	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13
04	2760	X	1700	-0-	-1060	-0-	1663	2	37	9	Y	34					47
05	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1683	2	74	9	Y	67	89	1			25
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1400	2	73	9	Y	66					91
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2					93
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	86	1			13

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24296	-0-	-2614	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23172	-0-	-4263	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
06	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
*07	26505	X	24832	-0-	-1673	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-
04	22560	X	19931	-0-	-2629	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
05	22630	X	20425	-0-	-2205	-0-	20425	2			Y	-0-					-0-
06	21210	X	19472	-0-	-1738	-0-	19472	2			Y	-0-					-0-
*07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	19524	2			Y	-0-					-0-
08	21669	X	18951	-0-	-2718	-0-	18951	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21080	-0-	-280	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
06	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
*07	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20513	-0-	-1280	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13265	-0-	-15055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	26937	-0-	-1335	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25375	-0-	-1565	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
*07	27838	X	24666	-0-	-3172	-0-	24666	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22798	-0-	-4141	-0-	22798	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			Y	-0-					8
04	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27784	2			Y	-0-					8
05	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			Y	-0-					8
06	25440	X	25417	-0-	-23	-0-	25417	2			Y	-0-					8
*07	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			Y	-0-	1	7			7
08	26288	X	26087	-0-	-201	-0-	26087	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2			Y	-0-					23
04	32610	X	24641	-0-	-7969	-0-	24641	2			Y	-0-					23
05	32550	X	23166	-0-	-9384	-0-	23166	2			Y	-0-					23
06	30660	X	25633	-0-	-5027	-0-	25633	2			Y	-0-					23
*07	30256	X	27822	-0-	-2434	-0-	27822	2			Y	-0-	1	7			22
*08	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	26414	2			Y	-0-					22

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
04	52020	X	46950	-0-	-5070	-0-	46950	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	45739	-0-	-7085	-0-	45739	2			N	-0-					-0-
06	50550	X	43656	-0-	-6894	-0-	43656	2			N	-0-					-0-
*07	51646	X	44935	-0-	-6711	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	44779	-0-	-4976	-0-	44779	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	15531	-0-	-11859	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	24899	-0-	-1761	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23657	-0-	-2143	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
*07	26660	X	25184	-0-	-1476	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24025	-0-	-868	-0-	24025	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	27890	-0-	-1000	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	27910	-0-	-2222	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	26477	-0-	-2683	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
*07	30132	X	26966	-0-	-3166	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26722	-0-	-2697	-0-	26722	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17523	-0-	-1914	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17019	-0-	-1791	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
*07	19437	X	17103	-0-	-2334	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16813	-0-	-1973	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20550	-0-	-930	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20324	-0-	-2120	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19362	-0-	-2358	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
*07	22444	X	19088	-0-	-3356	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19383	-0-	-2379	-0-	19383	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	66588	X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2			N	-0-					-0-
04	63120	X	54727	-0-	-8393	-0-	54727	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	53539	-0-	-9205	-0-	53539	2			N	-0-					-0-
06	59190	X	51124	-0-	-8066	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
*07	59396	X	46027	-0-	-13369	-0-	46027	2			N	-0-					-0-
08	57350	X	42904	-0-	-14446	-0-	42904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20646	X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18235	-0-	-905	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17779	-0-	-1999	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17822	-0-	-298	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
*07	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17256	-0-	-1592	-0-	17256	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

03	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18637	-0-	-2303	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17283	-0-	-2127	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
*07	20026	X	18092	-0-	-1934	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	17053	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

03	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
04	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
*07	19406	X	17699	-0-	-1707	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17647	-0-	-1759	-0-	17647	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

03	20181	X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17383	-0-	-2147	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18252	-0-	-1929	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	17077	-0-	-1823	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
*07	19530	X	17095	-0-	-2435	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16620	-0-	-1639	-0-	16620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19747	X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17243	-0-	-727	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
*07	17825	X	17276	-0-	-549	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16253	-0-	-2068	-0-	16253	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19978	-0-	-3613	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19089	-0-	-3441	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
*07	22940	X	20251	-0-	-2689	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18823	-0-	-3466	-0-	18823	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
04	16770	X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15671	-0-	-1658	-0-	15671	2			Y	-0-					-0-
06	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-
*07	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	14875	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	14592	-0-	-1745	-0-	14592	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15087	-0-	-1715	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
*07	16089	X	13523	-0-	-2566	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13191	-0-	-2898	-0-	13191	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13694	-0-	-1651	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12646	-0-	-1424	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
*07	14446	X	13059	-0-	-1387	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16157	-0-	-2383	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	9593	-0-	-8914	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16853	-0-	-337	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
*07	17515	X	16649	-0-	-866	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15722	-0-	-1514	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20277	-0-	-2163	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20216	-0-	-784	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
*07	21297	X	20685	-0-	-612	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19227	-0-	-2628	-0-	19227	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17037	-0-	-1893	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16954	-0-	-1925	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16236	-0-	-1224	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
*07	17887	X	16909	-0-	-978	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16397	-0-	-1211	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35278	-0-	-3692	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35412	-0-	-3834	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	33349	-0-	-3581	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
*07	37355	X	33035	-0-	-4320	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	33079	-0-	-3563	-0-	33079	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-
04	25530	X	22361	-0-	-3169	-0-	22361	2			Y	-0-					-0-
05	26226	X	23840	-0-	-2386	-0-	23840	2			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21337	-0-	-2573	-0-	21337	2			Y	-0-					-0-
*07	24707	X	23127	-0-	-1580	-0-	23127	2			Y	-0-					-0-
08	24707	X	23401	-0-	-1306	-0-	23401	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			Y	-0-					19
05	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			Y	-0-					19
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			Y	-0-					19
*07	17019	X	9885	-0-	-7134	-0-	9885	2			Y	-0-	1	7			18
08	19437	X	6366	-0-	-13071	-0-	6366	2			Y	-0-					18

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	28601	-0-	-4249	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	28932	-0-	-3897	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27388	-0-	-3782	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
*07	31496	X	28103	-0-	-3393	-0-	28103	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27934	-0-	-2353	-0-	27934	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
04	19860	X	15269	-0-	-4591	-0-	15269	2			Y	-0-					-0-
05	18755	X	12676	-0-	-6079	-0-	12676	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	11369	-0-	-6781	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-
*07	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			Y	-0-					-0-
08	15779	X	15440	-0-	-339	-0-	15440	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2			Y	-0-					12
04	30630	X	26130	-0-	-4500	-0-	26130	2			Y	-0-					12
05	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2			Y	-0-					12
06	29220	X	25175	-0-	-4045	-0-	25175	2			Y	-0-					12
*07	29202	X	23270	-0-	-5932	-0-	23270	2			Y	-0-	1	7			11
08	28086	X	23555	-0-	-4531	-0-	23555	2			Y	-0-					11

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	39750	X	36677	-0-	-3073	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
05	40579	X	37037	-0-	-3542	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34593	-0-	-3567	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
*07	38719	X	35508	-0-	-3211	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	34940	-0-	-3748	-0-	34940	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31
04	25890	X	23269	-0-	-2621	-0-	23269	2			Y	-0-					31
05	26753	X	23851	-0-	-2902	-0-	23851	2			Y	-0-					31
06	24030	X	22930	-0-	-1100	-0-	22930	2			Y	-0-					31
*07	24831	X	22611	-0-	-2220	-0-	22611	2			Y	-0-	1	7			30
08	24831	X	22485	-0-	-2346	-0-	22485	2			Y	-0-					30

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
05	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
06	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
*07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
*08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	41072	-0-	-3328	-0-	41072	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	41561	-0-	-4288	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	39765	-0-	-4605	-0-	39765	2			N	-0-					-0-
*07	44702	X	40522	-0-	-4180	-0-	40522	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	39589	-0-	-3501	-0-	39589	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12
04	8220	X	7544	-0-	-676	-0-	7544	2			Y	-0-					12
05	8494	X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			Y	-0-					12
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	7681	2			Y	-0-					12
*07	8401	X	6798	-0-	-1603	-0-	6798	2			Y	-0-	1	7			11
08	8060	X	7051	-0-	-1009	-0-	7051	2			Y	-0-					11

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9599	-0-	-3421	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	552	-0-	-10968	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	11904	X	2719	-0-	-9185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17702	-0-	-2851	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17034	-0-	-2076	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
*07	19747	X	17210	-0-	-2537	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17096	-0-	-2558	-0-	17096	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13429	-0-	-3280	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	7006	-0-	-9164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*07	16709	X	2065	-0-	-14644	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	16705	-0-	-4	-0-	16705	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	20129	-0-	-1292	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19269	-0-	-1341	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
*07	21173	X	18962	-0-	-2211	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19330	-0-	-1843	-0-	19330	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2			N	-0-					-0-
05	58962	X	54158	-0-	-4804	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	51560	-0-	-3430	-0-	51560	2			N	-0-					-0-
*07	56017	X	51160	-0-	-4857	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	52020	-0-	-2819	-0-	52020	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	35807	-0-	-3935	-0-	35807	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	35353	-0-	-2657	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
*07	39277	X	36473	-0-	-2804	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	34209	-0-	-4541	-0-	34209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22308	-0-	-3267	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22291	-0-	-2459	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
*07	25575	X	18119	-0-	-7456	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	20744	-0-	-4800	-0-	20744	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36334	-0-	-5113	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	34655	-0-	-4135	-0-	34655	2			N	-0-					-0-
*07	39153	X	34707	-0-	-4446	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33809	-0-	-4197	-0-	33809	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32632	-0-	-5918	-0-	32632	2			N	-0-					-0-
*07	38285	X	32977	-0-	-5308	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	32451	-0-	-4067	-0-	32451	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	24001	-0-	-8549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	22954	-0-	-6416	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
*07	29946	X	24501	-0-	-5445	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23853	-0-	-141	-0-	23853	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
06	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
*07	22816	X	15467	-0-	-7349	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
*08	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420	2			N	-0-					-0-
05	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40694	2			N	-0-					-0-
06	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
*07	37634	X	34918	-0-	-2716	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34933	-0-	-2701	-0-	34933	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	19661	-0-	-6999	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	15870	-0-	-8790	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
*07	24831	X	23233	-0-	-1598	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	23364	-0-	-754	-0-	23364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
*07	30929	X	30929	-0-	-0-	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
*08	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	29313	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22740	-0-	-1843	-0-	22740	2			N	-0-					-0-
06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
*07	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
*08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	23647	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2			N	-0-					-0-
04	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
05	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	23735	-0-	-3805	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
*07	28923	X	21737	-0-	-7186	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	22100	-0-	-6823	-0-	22100	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28914	-0-	-2396	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	27702	-0-	-2598	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
*07	30132	X	22824	-0-	-7308	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22282	-0-	-7478	-0-	22282	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
04	33656	X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
05	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
06	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
*07	28944	X	28944	-0-	-0-	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
*08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28429	-0-	-3377	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	26250	-0-	-4020	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
*07	31279	X	15934	-0-	-15345	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	11277	-0-	-18049	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	59204	-0-	-3633	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	55871	-0-	-3049	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
*07	60884	X	56855	-0-	-4029	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	55061	-0-	-5017	-0-	55061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	38378	-0-	-3720	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	34215	-0-	-4635	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
*07	40145	X	36103	-0-	-4042	-0-	36103	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	37590	-0-	-1780	-0-	37590	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18383	X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	470	-0-	-17320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
*07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
*08	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26846	X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23329	-0-	-2651	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22375	-0-	-2828	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	17164	-0-	-7136	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
*07	25110	X	6447	-0-	-18663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
*08	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40455	X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33948	-0-	-4182	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	34282	-0-	-4127	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	32199	-0-	-4461	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
*07	37293	X	32935	-0-	-4358	-0-	32935	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	30926	-0-	-4910	-0-	30926	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-
04	48360	X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	41407	-0-	-5682	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35410	-0-	-9950	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
*07	46283	X	40863	-0-	-5420	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	40738	-0-	-3468	-0-	40738	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	11520	-0-	-13528	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	5690	-0-	-18550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*07	15655	X	13665	-0-	-1990	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
*08	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	27279	-0-	-4186	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	26049	-0-	-3621	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
*07	29915	X	26011	-0-	-3904	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25590	-0-	-2682	-0-	25590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21329	-0-	-2521	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
*07	24025	X	20899	-0-	-3126	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19996	-0-	-4029	-0-	19996	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
05	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
*07	28396	X	26344	-0-	-2052	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	25286	-0-	-3110	-0-	25286	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	8191	-0-	-7216	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	10079	-0-	-4831	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
*07	15407	X	11493	-0-	-3914	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15081	-0-	-6154	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17776	-0-	-2774	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
*07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19801	-0-	-1434	-0-	19801	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	18396	-0-	-8884	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24411	-0-	-729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
*07	24955	X	22275	-0-	-2680	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21931	-0-	-978	-0-	21931	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11419	-0-	-2681	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10592	-0-	-3978	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
*07	11811	X	10261	-0-	-1550	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	38649	-0-	-5841	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	39130	-0-	-5603	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	37273	-0-	-4577	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
*07	42315	X	36394	-0-	-5921	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	37493	-0-	-2621	-0-	37493	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	34498	-0-	-3692	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	39317	-0-	-146	-0-	39317	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	35886	-0-	-2304	-0-	35886	2			N	-0-					-0-
*07	39463	X	34985	-0-	-4478	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	32776	-0-	-6687	-0-	32776	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	17809	-0-	-3041	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17839	-0-	-2807	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16998	-0-	-2832	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
*07	20491	X	17050	-0-	-3441	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16718	-0-	-2409	-0-	16718	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20313	-0-	-1767	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21256	-0-	-320	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17882	-0-	-2998	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
*07	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
*08	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-					-0-
05	39425	X	36366	-0-	-3059	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
*07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26987	-0-	-9376	-0-	26987	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	21949	-0-	-3347	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	15852	-0-	-7398	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
*07	23467	X	16568	-0-	-6899	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	11507	-0-	-10999	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	31830	-0-	-5649	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	30258	-0-	-5052	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
*07	35805	X	28960	-0-	-6845	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	29059	-0-	-5103	-0-	29059	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	40031	-0-	-3772	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	38444	-0-	-3946	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
*07	42470	X	38663	-0-	-3807	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	38811	-0-	-2512	-0-	38811	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	21839	-0-	-6526	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	20380	-0-	-4580	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
*07	25792	X	21855	-0-	-3937	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	21509	-0-	-3136	-0-	21509	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					56
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					56
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					56
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					78
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					78
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					78
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
07	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					78
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3			N	-0-					52
04	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3			N	-0-					52
05	2077	N	1130	-0-	-947	-0-	1130	3			N	-0-					52
06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	3			N	-0-					52
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					52
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					129
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	918	3	2	9	N	2					131
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	631	3	2	9	N	2					133
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	366	3	2	9	N	2					135
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					140

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					110
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					110
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					110
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					111
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					111

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					48
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					48
*12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					48
*01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					48
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					48
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					48
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					48
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					48
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					48
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	48	5			-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

03	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51	9	N	46	180	1			130
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7010	3	61	9	N	55					185
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6427	3	32	9	N	29					214
07	6665	X	6603	-0-	-62	-0-	6581	3	22	9	N	20					234
*08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7534	3	33	9	N	30					264

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9	9	N	8					187
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2506	3	11	9	N	10					197
06	2850	X	1899	-0-	-951	-0-	1892	3	7	9	N	6	178	1			25
07	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	2015	3	2	9	N	2					27
08	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1770	3	3	9	N	3					30

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					188
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					188
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					188
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					188
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					23
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	3	13	9	N	12					35
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					35
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					35

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48
04	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					48
05	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			N	-0-					48
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					48
07	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	3			N	-0-					48
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1778	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					24
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	N	16					40
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					40
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	N	10					50
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1098	3	11	9	N	10					60

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					384
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					384
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					384
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3			N	-0-					384
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					227
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					227
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					227
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					227
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					133
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					133
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					133
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					133
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1135	3	3	9	N	3					136

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					139
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					139
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					139
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					139
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					34
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					34
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					34
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					120
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					120
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					120
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					120
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					125
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					125
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	3			N	-0-					125
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					125
08	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					125
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					125
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					125
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					125
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					125
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1575	3	4	9	N	4					104
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1510	3	6	9	N	5					109
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1554	3	88	9	N	80					189
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1429	3	171	9	N	155	187	1			157
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1236	3	28	9	N	25					182

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					85
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					85
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					85
07	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2117	3	6	9	N	5					90
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2457	3	117	9	N	106					196

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					35
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					35
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					35

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					30
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					30
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					30
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					30
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					24
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					24
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					24
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	3			N	-0-					24
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	3			N	-0-					63
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					63
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					63

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					35
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					35
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					35
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1518	3	10	9	N	9					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					28
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7550	3	12	9	N	11					39
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7367	3	26	9	N	24					63
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6787	3	20	9	N	18					81
*08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7419	3	12	9	N	11					92

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9350	3	72	9	N	65					105
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8827	3	68	9	N	62					167
06	8100	X	7295	-0-	-805	-0-	7227	3	68	9	N	62	184	1			45
07	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	6081	3	15	9	N	14					59
*08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8968	3	12	9	N	11					70

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7
04	8190	X	4596	-0-	-3594	-0-	4596	3			N	-0-					7
05	8215	X	4957	-0-	-3258	-0-	4935	3	22	9	N	20					27
06	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	3			N	-0-					27
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7046	3	37	9	N	34					61
*08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7754	3	4	9	N	4					65

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	3			N	-0-					68
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					68
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					68
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					68
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					56
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1894	3	9	9	N	8					64
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					64
07	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					64
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					64

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	5479	3	30	9	N	27	4	8			74
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6122	3	34	9	N	31	4	8			101
06	6600	X	6309	-0-	-291	-0-	6281	3	28	9	N	25	5	8			121
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6778	3	28	9	N	25					146
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6507	3	11	9	N	10					156

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					30
04	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3			N	-0-					30
05	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			N	-0-					30
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	1996	3			N	-0-					30
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2437	3	33	9	N	30					60
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	188	1	4	8	42
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9472	3	53	9	N	48	5	8			85
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8969	3	42	9	N	38	3	8			120
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7755	3	8	9	N	7					127
*08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9314	3	6	9	N	5					132

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20					55
05	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	7040	3	13	9	N	12					67
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	7067	3	23	9	N	21					88
07	8525	X	6588	-0-	-1937	-0-	6570	3	18	9	N	16					104
08	8525	X	7342	-0-	-1183	-0-	7335	3	7	9	N	6					110

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248
04	12870	X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	189	1			172
05	13299	X	12505	-0-	-794	-0-	12406	3	99	9	N	90					262
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	11417	3	86	9	N	78	186	1			154
07	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	6115	3	33	9	N	30					184
*08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15007	3	47	9	N	43					227

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224
04	12450	X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	171	1			148
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13249	3	87	9	N	79					227
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12881	3	50	9	N	45					272
07	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	12194	3	41	9	N	37	182	1			127
*08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14357	3	173	9	N	157	179	1			105

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10
04	10200	X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43					53
05	10540	X	8792	-0-	-1748	-0-	8758	3	34	9	N	31					84
06	10200	X	8608	-0-	-1592	-0-	8577	3	31	9	N	28					112
07	9951	X	8511	-0-	-1440	-0-	8454	3	57	9	N	52					164
08	9951	X	8654	-0-	-1297	-0-	8588	3	66	9	N	60	183	1			41

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22					152
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6474	3	12	9	N	11					163
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6151	3	10	9	N	9					172
07	6200	X	6189	-0-	-11	-0-	6172	3	17	9	N	15					187
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6008	3	8	9	N	7					194

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85
04	15300	X	13402	-0-	-1898	-0-	13179	3	223	9	N	203	106	1			182
05	15469	X	14401	-0-	-1068	-0-	14294	3	107	9	N	97	185	1			94
06	14640	X	12700	-0-	-1940	-0-	12594	3	106	9	N	96					190
07	14725	X	13954	-0-	-771	-0-	13841	3	113	9	N	103	181	1			112
08	14415	X	13719	-0-	-696	-0-	13606	3	113	9	N	103					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144
04	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8			148
05	12090	X	10362	-0-	-1728	-0-	10350	3	12	9	N	11	1	8			158
06	11700	X	4774	-0-	-6926	-0-	4774	3			N	-0-					158
07	12090	X	577	-0-	-11513	-0-	577	3			N	-0-					158
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					158

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1			75
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11401	3	201	9	N	183	182	1			76
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11121	3	309	9	N	281	182	1			175
07	11470	X	11358	-0-	-112	-0-	11136	3	222	9	N	202	179	1			198
08	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	10767	3	200	9	N	182	175	1			205

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98
04	11700	X	10978	-0-	-722	-0-	10724	3	254	9	N	231	185	1	5	8	139
05	12090	X	11264	-0-	-826	-0-	10924	3	340	9	N	309	185	1	6	8	257
06	11700	X	10618	-0-	-1082	-0-	10375	3	243	9	N	221	371	1	7	8	100
07	11935	X	9969	-0-	-1966	-0-	9790	3	179	9	N	163	173	1	2	8	88
08	11625	X	11066	-0-	-559	-0-	10809	3	257	9	N	234	182	1			140

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58
04	11490	X	10977	-0-	-513	-0-	10947	3	30	9	N	27					85
05	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	11005	3	22	9	N	20					105
06	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	9160	3			N	-0-					105
07	11842	X	8353	-0-	-3489	-0-	8341	3	12	9	N	11					116
08	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10712	3	10	9	N	9					125

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6747	3	24	9	N	22					55
05	7750	X	6317	-0-	-1433	-0-	6286	3	31	9	N	28					83
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	6131	3	10	9	N	9					92
07	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7231	3	15	9	N	14					106
08	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6665	3	9	9	N	8					114

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56
04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37					93
05	13485	X	13123	-0-	-362	-0-	13081	3	42	9	N	38					131
06	13050	X	11996	-0-	-1054	-0-	11965	3	31	9	N	28					159
07	13485	X	12266	-0-	-1219	-0-	12246	3	20	9	N	18					177
08	13485	X	12247	-0-	-1238	-0-	12233	3	14	9	N	13					190

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183
04	21780	X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	6	8	269
05	21111	X	18598	-0-	-2513	-0-	18126	3	472	9	N	429	553	1	5	8	140
06	19890	X	17691	-0-	-2199	-0-	17221	3	470	9	N	427	364	1	8	8	195
07	20553	X	16943	-0-	-3610	-0-	16585	3	358	9	N	325	366	1	1	8	153
08	19654	X	17737	-0-	-1917	-0-	17307	3	430	9	N	391	367	1			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	315	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	318	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3229	-0-	-1266	-0-	278	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	432	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7325	-0-	-1105	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8606	-0-	-105	-0-	487	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-				-0-
04	6750	X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-				-0-
05	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	690	1	5818	2	N	-0-				-0-
06	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	693	1	5727	2	N	-0-				-0-
07	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	553	1	4417	2	N	-0-				-0-
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1829 N	1272	-0-	-557	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
06	1890 N	325	-0-	-1565	-0-	316	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	1			N	-0-					-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55
04	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	242	1	3836	2	N	-0-					55
05	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					55
06	4590 X	4204	-0-	-386	-0-	241	1	3963	2	N	-0-					55
07	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	245	1	4112	2	N	-0-					55
08	4712 X	4225	-0-	-487	-0-	245	1	3980	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7
04	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-					7
05	3968 X	2977	-0-	-991	-0-	699	1	2278	2	N	-0-					7
06	3840 X	2271	-0-	-1569	-0-	688	1	1583	2	N	-0-					7
07	3968 X	3107	-0-	-861	-0-	874	1	2233	2	N	-0-					7
08	3968 X	939	-0-	-3029	-0-	622	1	317	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-					5
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	678	1	2010	2	N	-0-					5
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	667	1	1357	2	N	-0-					5
07	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	221	1	106	2	N	-0-					5
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	853	1	2006	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-					27
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-					27
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	708	1	9111	2	N	-0-					27
06	9270	X	9136	-0-	-134	-0-	768	1	8368	2	N	-0-					27
07	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	820	1	8292	2	N	-0-					27
08	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	820	1	8237	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	525	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	526	1	7205	2	N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	523	1	6813	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7459	-0-	-105	-0-	527	1	6932	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7373	-0-	-191	-0-	527	1	6846	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	328	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	337	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	327	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	338	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

03	13578 X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66
04	13140 X	12365	-0-	-775	-0-	12279	2	86	9	N	78					144
05	13485 X	13144	-0-	-341	-0-	13061	2	83	9	N	75	170	1			49
06	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12642	2	72	9	N	65					114
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	12952	2	70	9	N	64					178
08	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					178

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

03	12276 X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189
04	11070 X	9782	-0-	-1288	-0-	9696	2	86	9	N	78	184	1			83
05	11129 X	10338	-0-	-791	-0-	10252	2	86	9	N	78					161
06	10680 X	9433	-0-	-1247	-0-	9360	2	73	9	N	66	173	1			54
07	11036 X	9910	-0-	-1126	-0-	9832	2	78	9	N	71					125
08	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					125

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6055	2	276	9	N	251	175	1			189
05	3100 N	6077	-0-	2977	2977	5813	2	264	9	N	240	356	1			73
06	8291 X	5314	-0-	-2977	-0-	5076	2	238	9	N	216	180	1			109
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5999	2	319	9	N	290	357	1			42
08	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1			249
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109
05	3100	N	3461	-0-	361	361	3254	2	207	9	N	188	174	1			123
06	5532	X	5171	-0-	-361	-0-	4944	2	227	9	N	206	181	1			148
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6072	2	216	9	N	196	175	1			169
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					169

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92
04	14340	X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1			49
05	14880	X	12874	-0-	-2006	-0-	12719	2	155	9	N	141					190
06	14400	X	12695	-0-	-1705	-0-	12561	2	134	9	N	122	180	1			132
07	14880	X	11908	-0-	-2972	-0-	11786	2	122	9	N	111	182	1			61
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					61

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10137	2	123	9	N	112					206
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10674	2	97	9	N	88	186	1			108
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9598	2	90	9	N	82					190
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10593	2	99	9	N	90	182	1			98
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					98

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5952	2	286	9	N	260	172	1			226
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6136	2	213	9	N	194	355	1			65
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5993	2	169	9	N	154	176	1			43
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6161	2	199	9	N	181	178	1			46
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					46

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181
04	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14322	2	117	9	N	106	182	1			105
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14702	2	101	9	N	92					197
06	14190	X	12747	-0-	-1443	-0-	12664	2	83	9	N	75	182	1			90
07	14663	X	13361	-0-	-1302	-0-	13276	2	85	9	N	77					167
08	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					167

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	7763	-0-	-2033	-0-	7660	2	103	9	N	94					149
04	9480	X	7217	-0-	-2263	-0-	7123	2	94	9	N	85	181	1			53
05	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7622	2	98	9	N	89					142
06	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	7230	2	180	9	N	164	180	1			126
07	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7675	2	74	9	N	67					193
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					193

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6543	2	70	9	N	64					119
05	7750	X	7477	-0-	-273	-0-	7398	2	79	9	N	72					191
06	7500	X	7073	-0-	-427	-0-	6965	2	108	9	N	98	181	1			108
07	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	7252	2	73	9	N	66					174
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160
04	7020	X	5978	-0-	-1042	-0-	5927	2	51	9	N	46					206
05	7254	X	6030	-0-	-1224	-0-	5990	2	40	9	N	36	187	1			55
06	7020	X	5792	-0-	-1228	-0-	5718	2	74	9	N	67					122
07	6944	X	5962	-0-	-982	-0-	5917	2	45	9	N	41					163
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					163

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1			111
05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-	10256	2	75	9	N	68					179
06	10380	X	10159	-0-	-221	-0-	10069	2	90	9	N	82	176	1			85
07	10726	X	9997	-0-	-729	-0-	9911	2	86	9	N	78					163
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					163

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	96	179	1			107
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10322	2	80	9	N	73					180
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10489	2	107	9	N	97	180	1			97
07	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10531	2	97	9	N	88					185
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					185

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229
04	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	265	354	1			140
05	15872	X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	222	176	1			186
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					186
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					186
08	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					186

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111
04	10800	X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			111
05	7595	X	4034	-0-	-3561	-0-	3943	2	91	9	N	83	172	1			22
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7533	2	40	9	N	36					58
07	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6308	2	26	9	N	24					82
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					82

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200
04	11220	X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	68	188	1			80
05	11594	X	10459	-0-	-1135	-0-	10395	2	64	9	N	58					138
06	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	10468	2	156	9	N	142	188	1			92
07	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	10523	2	59	9	N	54					146
08	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					146

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70
04	8220	X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	92					162
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7811	2	94	9	N	85	173	1			74
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8097	2	78	9	N	71					145
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8195	2	94	9	N	85	173	1			57
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87
04	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	88					175
05	14384	X	13284	-0-	-1100	-0-	13186	2	98	9	N	89	172	1			92
06	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	11810	2	83	9	N	75					167
07	14136	X	11723	-0-	-2413	-0-	11541	2	182	9	N	165	171	1			161
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					161

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	159	172	1	4	8	129
04	15330	X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	139	176	1			92
05	15841	X	14256	-0-	-1585	-0-	14110	2	146	9	N	133	176	1			49
06	15330	X	12839	-0-	-2491	-0-	12707	2	132	9	N	120					169
07	15841	X	12365	-0-	-3476	-0-	12257	2	108	9	N	98	172	1			95
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					95

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	170	1			97
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5070	2	127	9	N	115					212
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8708	2	125	9	N	114	170	1			156
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9682	2	96	9	N	87	174	1			69
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					69

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4344	2	130	9	N	118	176	1			124
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6139	2	157	9	N	143	173	1			94
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6912	2	133	9	N	121	170	1			45
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9373	2	122	9	N	111					156
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					156

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10935	2	288	9	N	262	348	1			84
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10620	2	268	9	N	244	177	1			151
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12598	2	264	9	N	240	178	1			213
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10980	2	169	9	N	154	179	1			188
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9948	2	245	9	N	223	350	1			61
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					61

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54
04	28260	X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120					174
05	29140	X	18945	-0-	-10195	-0-	18822	2	123	9	N	112	179	1			107
06	27600	X	16766	-0-	-10834	-0-	16656	2	110	9	N	100					207
07	27280	X	15662	-0-	-11618	-0-	15571	2	91	9	N	83	181	1			109
08	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					109

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					104
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-					104
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	8					112
							9	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	14					126
							15	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2193	3	Y	12					138
							13	9									
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	393	1	2200	3	Y	2					140
							2	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-					19
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	Y	-0-					19
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1060	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	195	1	947	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					20
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	146	1	815	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	3	Y	-0-					7
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	929	3	Y	-0-					42
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	165	1	926	3	Y	-0-					42

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					42
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					42

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	Y	3					106
							3	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	379	1	1714	3	Y	2	12	1			96
							2	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1750	3	Y	7					103
							8	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	367	1	2073	3	Y	5					108
							6	9									
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	302	1	1692	3	Y	5					113
							6	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

03	P&A-COND	856	-0-	856	856	256	1	600	3	Y	-0-					10
04	P&A-COND	715	-0-	715	1571	195	1	520	3	Y	-0-					10
05	P&A-COND	704	-0-	704	2275	194	1	510	3	Y	-0-					10
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128					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-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					29
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					29
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	50	1	146	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	201	3	Y	5	5	8			29
							6	9									
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	26	1	90	3	Y	3	3	8			29
							3	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-					25
04	900	N	84	-0-	-816	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					25
05	930	N	152	-0-	-778	-0-	39	1	112	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	163	1	508	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	268	1	908	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	241	1	844	3	Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		679	-0-	679	3602	679	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		494	-0-	494	4096	494	3			Y	-0-					281
05	DLQ G-10		594	-0-	594	4690	594	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10		583	-0-	583	5273	583	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		607	-0-	607	5880	607	3			Y	-0-					281
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5880					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					364
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3					367
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					368
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	N	4					372
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					375
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					68
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	902	3	20	9	N	18	86	1			-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	881	3	3	9	N	3					3
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					11
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					28
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					303
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	N	1	43	1			261
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	517	3	1	9	N	1					262
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	385	3	35	9	N	32					294
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					294
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					122
04	1230	N	382	-0-	-848	-0-	375	3	7	9	N	6					128
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	N	9					137
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-	61	1			76
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	N	9					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		1	-0-	1	66	1	3			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
*07	202	X	136	-0-	-66	-0-	136	3			Y	-0-					42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			160
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					87
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					90
05	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	1081	3	24	9	N	22					112
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12	114	1			10
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
04	DLQ G-10		241	-0-	241	583	241	3			Y	-0-					315
05	DLQ G-10		65	-0-	65	648	65	3			Y	-0-					315
06	DLQ G-10		42	-0-	42	690	42	3			Y	-0-					315
07	DLQ G-10		44	-0-	44	734	44	3			Y	-0-					315
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	734					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					268
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	2					270
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					270
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1					271
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					271
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					11
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					11
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					11
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	3	48	9	N	44					318
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	3	29	9	N	26					344
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1588	3	53	9	N	48					392
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	3	23	9	N	21	177	1			236
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38					274
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					11
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					11
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					11
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	6595	1819	3	4	9	N	4					2654
04	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8412	1816	3	1	9	N	1					2655
05	DLQ G-10		1881	-0-	1881	10293	1879	3	2	9	N	2					2657
06	DLQ G-10		1648	-0-	1648	11941	1647	3	1	9	N	1					2658
*07	13840	X	1899	-0-	-11941	-0-	1897	3	2	9	N	2					2660
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2660

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					363
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	245	N	134	-0-	-111	-0-	134	3			Y	-0-					237
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					237
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					237
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					237
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					237
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					257
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5					262
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					262
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					262
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1653	N	398	-0-	-1255	-0-	398	3			Y	-0-					2
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					2
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					101
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					101
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					101
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

03	DLQ G-10		632	-0-	632	5253	632	3			Y	-0-					370
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	6257	1004	3			Y	-0-					370
05	DLQ G-10		944	-0-	944	7201	944	3			Y	-0-					370
06	DLQ G-10		908	-0-	908	8109	908	3			Y	-0-					370
07	DLQ G-10		946	-0-	946	9055	946	3			Y	-0-					370
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9055					Y	NO RPT					370

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					542
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-	58	1			484
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					484
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					484
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					484
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

03	DLQ G-10		110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2					151
04	DLQ G-10		198	-0-	198	308	198	3			Y	-0-					151
05	DLQ G-10		143	-0-	143	451	143	3			Y	-0-					151
06	DLQ G-10		44	-0-	44	495	44	3			Y	-0-					151
*07	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

03	DLQ G-10		263	-0-	263	1028	263	3			Y	-0-					106
04	DLQ G-10		161	-0-	161	1189	161	3			Y	-0-					106
05	DLQ G-10		116	-0-	116	1305	116	3			Y	-0-					106
06	DLQ G-10		36	-0-	36	1341	36	3			Y	-0-					106
*07	1341	N	-0-	-0-	-1341	-0-					Y	-0-					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					38
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	830	3	52	9	N	47					85
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					85
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					87
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					538
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					545
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					550
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	3	2	9	N	2	92	1			460
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					414
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			733
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					766
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					766
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					766
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					766
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					766
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					401
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	65	3	3	9	N	3					404
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6					410
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3					413
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					413
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

03	DLQ G-10		3847	-0-	3847	28148	3847	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	31188	3019	3	21	9	Y	19					60
05	DLQ G-10		2262	-0-	2262	33450	2236	3	26	9	Y	24					84
06	DLQ G-10		5734	-0-	5734	39184	5724	3	10	9	Y	9					93
*07	45809	X	6625	-0-	-39184	-0-	6617	3	8	9	Y	7					100
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					790
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	N	5	69	1			726
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3					729
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					731
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					733
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

03	14B2 EXT		2366	-0-	2366	6834	2359	3	7	9	N	6					283
04	9231	X	2397	-0-	-6834	-0-	2387	3	10	9	N	9	75	1			217
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2510	3	15	9	N	14					231
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	3	9	9	N	8					239
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2286	3	3	9	N	3					242
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5					461
04	1020	N	697	-0-	-323	-0-	693	3	4	9	N	4					465
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	707	3	10	9	N	9					474
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					481
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	N	8					489
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					489

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					58
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					61
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					63
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					63
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					207
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					207
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					207
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					207
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					3
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	11505	1048	3			Y	-0-					696
04	DLQ G-10		791	-0-	791	12296	791	3			Y	-0-					696
05	DLQ G-10		900	-0-	900	13196	900	3			Y	-0-					696
06	DLQ G-10		896	-0-	896	14092	896	3			Y	-0-					696
*07	3000	N	1065	-0-	-1935	12157	1065	3			Y	-0-					696
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12157					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		704	-0-	704	8835	685	3	19	9	Y	17					365
04	DLQ G-10		700	-0-	700	9535	661	3	39	9	Y	35					400
05	DLQ G-10		747	-0-	747	10282	704	3	43	9	Y	39					439
06	DLQ G-10		770	-0-	770	11052	753	3	17	9	Y	15					454
*07	3000	N	302	-0-	-2698	8354	302	3			Y	-0-					454
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8354					Y	NO RPT					454

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		147	-0-	147	3675	147	3			Y	-0-					351
04	DLQ G-10		553	-0-	553	4228	553	3			Y	-0-					351
05	DLQ G-10		420	-0-	420	4648	420	3			Y	-0-					351
06	DLQ G-10		401	-0-	401	5049	401	3			Y	-0-					351
*07	3000	N	391	-0-	-2609	2440	391	3			Y	-0-					351
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2440					Y	NO RPT					351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

03	3100	N	46734	-0-	43634	43634	46734	3			N	-0-					157
04	3000	N	554	-0-	-2446	41188	554	3			N	-0-					157
05	3100	N	231	-0-	-2869	38319	231	3			N	-0-					157
06	3000	N	233	-0-	-2767	35552	233	3			N	-0-					157
*07	3100	N	231	-0-	-2869	32683	231	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32683					N	NO RPT					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

03	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23579	3	2	9	N	2					13
04	810	X	764	-0-	-46	-0-	762	3	2	9	N	2					15
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					15
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
*07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					383
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					383
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					383
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					383
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					383
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					216
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					216
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					216
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					216
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	9460	-0-	6360	6360	9460	3			N	-0-					190
04	3000	N	439	-0-	-2561	3799	436	3	3	9	N	3					193
05	3100	N	604	-0-	-2496	1303	604	3			N	-0-					193
06	1830	N	527	-0-	-1303	-0-	527	3			N	-0-					193
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		765	-0-	765	765	765	3			N	-0-					238
04	14B2 EXT		670	-0-	670	1435	670	3			N	-0-					238
05	14B2 EXT		742	-0-	742	2177	742	3			N	-0-					238
06	14B2 EXT		667	-0-	667	2844	667	3			N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2844					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					1057
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	329	3			N	-0-					1057
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	363	3	2	9	N	2					1059
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					1059
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1059
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		540	-0-	540	9337	540	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		565	-0-	565	9902	565	3			Y	-0-					51
05	DLQ G-10		604	-0-	604	10506	604	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		406	-0-	406	10912	406	3			Y	-0-					51
*07	11122	X	210	-0-	-10912	-0-	210	3			Y	-0-					51
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5847	X	4457	-0-	-1390	-0-	4377	3	80	9	N	73	121	1			249
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4075	3	76	9	N	69	149	1			169
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5742	3	70	9	N	64					233
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4068	3	47	9	N	43	89	1			187
*07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6253	3	50	9	N	45					232
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					8
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	63	3	2	9	N	2					10
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			N	-0-					10
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		4701	-0-	4701	36908	4701	3			Y	-0-					161
04	DLQ G-10		4523	-0-	4523	41431	4523	3			Y	-0-					161
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	45251	3820	3			Y	-0-					161
06	DLQ G-10		4571	-0-	4571	49822	4571	3			Y	-0-					161
*07	53642	X	3820	-0-	-49822	-0-	3820	3			Y	-0-					161
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2696	3	37	9	N	34					1890
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2910	3	26	9	N	24					1914
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2976	3	30	9	N	27					1941
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2859	3	33	9	N	30					1971
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	3	2	9	N	2					1973
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1973

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	1030	3144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3459	-0-	359	1389	3459	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	1482	3093	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2949	-0-	-151	1331	2949	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1331					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2644	3	19	9	N	17					381
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2428	3	11	9	N	10					391
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2455	3	6	9	N	5					396
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2228	3	12	9	N	11					407
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					410
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		3136	-0-	3136	12502	3101	3	35	9	N	32					223
04	DLQ G-10		2958	-0-	2958	15460	2928	3	30	9	N	27					250
05	DLQ G-10		3127	-0-	3127	18587	3086	3	41	9	N	37					287
06	DLQ G-10		3010	-0-	3010	21597	2964	3	46	9	N	42	169	1			160
*07	24737	X	3140	-0-	-21597	-0-	3099	3	41	9	N	37					197
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4660	3	30	9	N	27	184	1			-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4495	3	80	9	N	73					73
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4658	3	67	9	N	61					134
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4607	3	61	9	N	55	186	1			3
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4557	3	142	9	N	129	132	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		6167	-0-	6167	28266	6165	3	2	9	N	2					734
04	DLQ G-10		6092	-0-	6092	34358	6092	3			N	-0-					734
05	DLQ G-10		6227	-0-	6227	40585	6226	3	1	9	N	1					735
06	DLQ G-10		6300	-0-	6300	46885	6289	3	11	9	N	10					745
*07	53874	X	6989	-0-	-46885	-0-	6987	3	2	9	N	2					747
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					747

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6883	3	29	9	N	26	179	1			55
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5601	3	31	9	N	28					83
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5650	3	30	9	N	27					110
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4939	3	24	9	N	22					132
*07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5142	3	30	9	N	27					159
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					1091
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					1091
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					1091
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-	100	1			991
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					991
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					991

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	16561	1361	3			N	-0-					2
04	DLQ G-10		907	-0-	907	17468	907	3			N	-0-					2
05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	19241	1773	3			N	-0-					2
06	DLQ G-10		444	-0-	444	19685	444	3			N	-0-					2
*07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		81	-0-	81	282	81	3			N	-0-					202
04	14B2 EXT		73	-0-	73	355	73	3			N	-0-					202
05	14B2 EXT		11	-0-	11	366	11	3			N	-0-					202
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					124
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	N	14					138
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	N	2					140
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	3	15	9	N	14					154
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	N	5	120	1			39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	26322	-0-	23222	23222	26322	3			N	-0-					136
04	3000	N	1693	-0-	-1307	21915	1690	3	3	9	N	3					139
05	3100	N	2036	-0-	-1064	20851	2010	3	26	9	N	24					163
06	3000	N	4947	-0-	1947	22798	4932	3	15	9	N	14					177
*07	3100	N	5162	-0-	2062	24860	5162	3			N	-0-					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24860					N	NO RPT					177

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12535	3234	3			N	-0-					5
04	DLQ G-10		3360	-0-	3360	15895	3360	3			N	-0-					5
05	DLQ G-10		1210	-0-	1210	17105	1210	3			N	-0-					5
06	DLQ G-10		2768	-0-	2768	19873	2768	3			N	-0-					5
*07	23171	X	3298	-0-	-19873	-0-	3298	3			N	-0-					5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					276
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					276
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					278
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					278
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					278
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4485	3	11	9	N	10					238
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4378	3	35	9	N	32					270
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4511	3	50	9	N	45					315
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4234	3	43	9	N	39	186	1			168
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4896	3	34	9	N	31	58	1			141
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		5408	-0-	5408	21507	5402	3	6	9	N	5					1149
04	DLQ G-10		6263	-0-	6263	27770	6256	3	7	9	N	6					1155
05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	33550	5772	3	8	9	N	7					1162
06	DLQ G-10		5594	-0-	5594	39144	5574	3	20	9	N	18					1180
*07	45184	X	6040	-0-	-39144	-0-	6028	3	12	9	N	11					1191
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1191

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3001	3	7	9	N	6					83
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	3	4	9	N	4					87
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					92
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					92
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	166	-0-	166	279	166	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					48
*04	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	4048	248	3			N	-0-					32
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	4067	19	3			N	-0-					32
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4067					N	-0-					32
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	4094	27	3			N	-0-					32
*07	4158	X	64	-0-	-4094	-0-	64	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					881
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					881
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2300	3	19	9	N	17	169	1			729
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	N	6					735
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					737
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					8
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					8
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					8
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					8
*07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	3	11	9	N	10					126
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	N	8					134
05	1240	N	717	-0-	-523	-0-	709	3	8	9	N	7					141
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	N	2					143
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	3	7	9	N	6					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2403	3	3	9	N	3					139
04	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	2251	3	4	9	N	4					143
05	2883	N	2471	-0-	-412	-0-	2437	3	34	9	N	31					174
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2307	3	40	9	N	36					210
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10		7726	-0-	7726	30304	7726	3			N	-0-					9
04	DLQ G-10		8200	-0-	8200	38504	8200	3			N	-0-					9
05	DLQ G-10		8156	-0-	8156	46660	8156	3			N	-0-					9
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	54538	7878	3			N	-0-					9
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	62696	8158	3			N	-0-					9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62696					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	893	28	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	921	28	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
*08	921	X	NO RPT	-0-	-921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	1	-0-	-1529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		663	-0-	663	2856	663	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	3352	496	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		399	-0-	399	3751	399	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		394	-0-	394	4145	394	3			N	-0-					-0-
*07	4924	X	779	-0-	-4145	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		19565	-0-	19565	77004	19565	3			N	-0-					61
04	DLQ G-10		20627	-0-	20627	97631	20627	3			N	-0-					61
05	DLQ G-10		20188	-0-	20188	117819	20188	3			N	-0-					61
06	DLQ G-10		19791	-0-	19791	137610	19791	3			N	-0-					61
*07	156828	X	19218	-0-	-137610	-0-	19218	3			N	-0-					61
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		41284	-0-	41284	166386	41284	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39631	-0-	39631	206017	39631	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36545	-0-	36545	242562	36545	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36056	-0-	36056	278618	36056	3			N	-0-					-0-
*07	310020	X	31402	-0-	-278618	-0-	31402	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		7633	-0-	7633	19135	7633	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22184	-0-	22184	41319	22184	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24248	-0-	24248	65567	24248	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23772	-0-	23772	89339	23772	3			N	-0-					-0-
*07	117483	X	28144	-0-	-89339	-0-	28144	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		13272	-0-	13272	43555	13272	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19752	-0-	19752	63307	19752	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20991	-0-	20991	84298	20991	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20579	-0-	20579	104877	20579	3			N	-0-					-0-
*07	132872	X	27995	-0-	-104877	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		106	-0-	106	1092	106	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1092					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		44960	-0-	44960	181906	44960	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42446	-0-	42446	224352	42446	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39839	-0-	39839	264191	39839	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39451	-0-	39451	303642	39451	3			N	-0-					-0-
07	343461	X	39819	-0-	-303642	-0-	39819	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	52870	3	8	9	N	7					7
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	3			N	-0-					7
05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	51058	3			N	-0-					7
06	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	50562	3	28	9	N	25					32
07	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	3			N	-0-					32
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		4051	-0-	4051	53423	4051	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	54233	810	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		403	-0-	403	54636	403	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		400	-0-	400	55036	400	3			N	-0-					-0-
07	55629	X	593	-0-	-55036	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		5207	-0-	5207	15670	5207	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6943	-0-	6943	22613	6943	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	27311	4698	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4606	-0-	4606	31917	4606	3			N	-0-					-0-
07	32575	X	658	-0-	-31917	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			N	-0-					-0-
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		18010	-0-	18010	72542	18010	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14093	-0-	14093	86635	14093	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18364	-0-	18364	104999	18364	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14728	-0-	14728	119727	14728	3			N	-0-					-0-
07	134751	X	15024	-0-	-119727	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		11402	-0-	11402	47834	11402	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13797	-0-	13797	61631	13797	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15201	-0-	15201	76832	15201	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12192	-0-	12192	89024	12192	3			N	-0-					-0-
*07	97592	X	8568	-0-	-89024	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		26802	-0-	26802	108224	26802	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29688	-0-	29688	137912	29688	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34729	-0-	34729	172641	34729	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27854	-0-	27854	200495	27854	3			N	-0-					-0-
*07	225901	X	25406	-0-	-200495	-0-	25406	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		25	-0-	25	83	25	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	135	52	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	142	7	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7	-0-	7	149	7	3			N	-0-					-0-
*07	172	N	23	-0-	-149	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1826	-0-	1826	8287	1773	3	53	9	N	48	83	1			32
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	10220	1877	3	56	9	N	51	83	1			-0-
05	DLQ G-10		2407	-0-	2407	12627	2316	3	91	9	N	83	83	1			-0-
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	14915	2122	3	166	9	N	151	151	1			-0-
*07	3000	N	2216	-0-	-784	14131	2182	3	34	9	N	31					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14131					N	NO RPT					31

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
06	23796	X	-0-	-0-	-23796	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28					1105
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	3	15	9	N	14					1119
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4494	3	35	9	N	32	79	1			1072
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4330	3	17	9	N	15					1087
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4464	3	22	9	N	20					1107
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1107

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	N	3					54
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8877	3	7	9	N	6					60
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8205	3	3	9	N	3					63
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					63
*07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7279	3	2	9	N	2					65
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		4608	-0-	4608	9750	4608	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14936	-0-	14936	24686	14936	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7601	-0-	7601	32287	7601	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6228	-0-	6228	38515	6228	3			N	-0-					-0-
*07	38602	X	87	-0-	-38515	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		25786	-0-	25786	126366	25786	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33064	-0-	33064	159430	33064	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40081	-0-	40081	199511	40081	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32838	-0-	32838	232349	32838	3			N	-0-					-0-
*07	261482	X	29133	-0-	-232349	-0-	29133	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		39481	-0-	39481	160860	39481	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37531	-0-	37531	198391	37531	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35345	-0-	35345	233736	35345	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35001	-0-	35001	268737	35001	3			N	-0-					-0-
*07	300737	X	32000	-0-	-268737	-0-	32000	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1902	-0-	1902	42266	1902	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	43461	1195	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2241	-0-	2241	45702	2241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2219	-0-	2219	47921	2219	3			N	-0-					-0-
*07	48836	X	915	-0-	-47921	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		25783	-0-	25783	106159	25783	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25835	-0-	25835	131994	25835	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24933	-0-	24933	156927	24933	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24691	-0-	24691	181618	24691	3			N	-0-					-0-
*07	207737	X	26119	-0-	-181618	-0-	26119	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8724	3	31	9	N	28					2148
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8705	3	40	9	N	36					2184
05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8905	3	32	9	N	29					2213
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9682	3	9	9	N	8					2221
*07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9788	3	7	9	N	6					2227
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2227

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-	86	1			376
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5178	3	8	9	N	7					383
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3311	3	121	9	N	110					493
*06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1167	3	18	9	N	16					509
07	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					509
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		7487	-0-	7487	24966	7476	3	11	9	N	10					54
04	DLQ G-10		6445	-0-	6445	31411	6425	3	20	9	N	18					72
05	DLQ G-10		9132	-0-	9132	40543	9103	3	29	9	N	26					98
06	DLQ G-10		10747	-0-	10747	51290	10706	3	41	9	N	37					135
*07	60216	X	8926	-0-	-51290	-0-	8916	3	10	9	N	9					144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		180	-0-	180	718	180	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	782	64	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	799	17	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	814	15	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		20467	-0-	20467	71985	20467	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10370	-0-	10370	82355	10370	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10517	-0-	10517	92872	10517	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9709	-0-	9709	102581	9709	3			N	-0-					-0-
*07	108905	X	6324	-0-	-102581	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28134	-0-	28134	130453	28134	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35837	-0-	35837	166290	35837	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37582	-0-	37582	203872	37582	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34695	-0-	34695	238567	34695	3			N	-0-					-0-
*07	274217	X	35650	-0-	-238567	-0-	35650	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		11554	-0-	11554	29083	11540	3	14	9	N	13					1153
04	DLQ G-10		8708	-0-	8708	37791	8669	3	39	9	N	35					1188
05	DLQ G-10		8354	-0-	8354	46145	8336	3	18	9	N	16	144	1			1060
06	DLQ G-10		8676	-0-	8676	54821	8639	3	37	9	N	34					1094
*07	60621	X	5800	-0-	-54821	-0-	5760	3	40	9	N	36					1130
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1130

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		16254	-0-	16254	56127	16230	3	24	9	N	22	169	1			850
04	DLQ G-10		14038	-0-	14038	70165	13984	3	54	9	N	49					899
05	DLQ G-10		15700	-0-	15700	85865	15648	3	52	9	N	47					946
06	DLQ G-10		15290	-0-	15290	101155	15238	3	52	9	N	47	181	1			812
*07	115691	X	14536	-0-	-101155	-0-	14503	3	33	9	N	30					842
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		7517	-0-	7517	24236	7489	3	28	9	N	25	169	1			296
04	DLQ G-10		5326	-0-	5326	29562	5245	3	81	9	N	74					370
05	DLQ G-10		5243	-0-	5243	34805	5170	3	73	9	N	66					436
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	41557	6683	3	69	9	N	63	174	1			325
*07	50274	X	8717	-0-	-41557	-0-	8638	3	79	9	N	72					397
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					397

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		10890	-0-	10890	36807	10871	3	19	9	N	17					897
04	DLQ G-10		11141	-0-	11141	47948	11082	3	59	9	N	54	179	1			772
05	DLQ G-10		10170	-0-	10170	58118	10105	3	65	9	N	59					831
06	DLQ G-10		11889	-0-	11889	70007	11835	3	54	9	N	49					880
*07	78312	X	8305	-0-	-70007	-0-	8268	3	37	9	N	34	84	1			830
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					830

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		21774	-0-	21774	83023	21730	3	44	9	N	40	186	1			941
04	DLQ G-10		20998	-0-	20998	104021	20857	3	141	9	N	128					1069
05	DLQ G-10		22065	-0-	22065	126086	21925	3	140	9	N	127	181	1			1015
06	DLQ G-10		19423	-0-	19423	145509	19325	3	98	9	N	89					1104
*07	167654	X	22145	-0-	-145509	-0-	22057	3	88	9	N	80	185	1			999
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					999

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		12925	-0-	12925	52455	12911	3	14	9	N	13					337
04	DLQ G-10		12123	-0-	12123	64578	12065	3	58	9	N	53					390
05	DLQ G-10		11838	-0-	11838	76416	11777	3	61	9	N	55	176	1			269
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	85842	9390	3	36	9	N	33					302
*07	91676	X	5834	-0-	-85842	-0-	5812	3	22	9	N	20					322
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		19875	-0-	19875	85121	19839	3	36	9	N	33					231
04	DLQ G-10		21194	-0-	21194	106315	21097	3	97	9	N	88	180	1			139
05	DLQ G-10		20585	-0-	20585	126900	20487	3	98	9	N	89					228
06	DLQ G-10		19632	-0-	19632	146532	19554	3	78	9	N	71	182	1			117
*07	168407	X	21875	-0-	-146532	-0-	21796	3	79	9	N	72					189
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	25334	43	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25334					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	546					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		31513	-0-	31513	123917	31513	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30986	-0-	30986	154903	30986	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		32085	-0-	32085	186988	32085	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26286	-0-	26286	213274	26286	3			N	-0-					-0-
*07	241897	X	28623	-0-	-213274	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		30875	-0-	30875	118679	30875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34724	-0-	34724	153403	34724	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36244	-0-	36244	189647	36244	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29693	-0-	29693	219340	29693	3			N	-0-					-0-
*07	253771	X	34431	-0-	-219340	-0-	34431	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		1113	-0-	1113	8458	1113	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
*07	8458	X	-0-	-0-	-8458	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28871	-0-	28871	323017	28738	3	133	9	Y	121	70	1			1768
04	DLQ G-10		26434	-0-	26434	349451	26323	3	111	9	Y	101	122	1			1747
05	DLQ G-10		27250	-0-	27250	376701	27120	3	130	9	Y	118	73	1			1792
06	DLQ G-10		24898	-0-	24898	401599	24798	3	100	9	Y	91	68	1			1815
*07	423763	X	22164	-0-	-401599	-0-	22078	3	86	9	Y	78	141	1			1752
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1752

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		32826	-0-	32826	131839	32826	3			N	-0-					120
04	DLQ G-10		29845	-0-	29845	161684	29845	3			N	-0-					120
05	DLQ G-10		27590	-0-	27590	189274	27590	3			N	-0-					120
06	DLQ G-10		27049	-0-	27049	216323	27049	3			N	-0-					120
*07	244749	X	28426	-0-	-216323	-0-	28426	3			N	-0-					120
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19157					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28971	-0-	28971	123268	28971	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29405	-0-	29405	152673	29374	3	31	9	N	28					28
05	DLQ G-10		31145	-0-	31145	183818	31145	3			N	-0-					28
06	DLQ G-10		25516	-0-	25516	209334	25516	3			N	-0-					28
*07	237128	X	27794	-0-	-209334	-0-	27794	3			N	-0-					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		10371	-0-	10371	115417	10290	3	81	9	Y	74	43	1			548
04	DLQ G-10		10214	-0-	10214	125631	10141	3	73	9	Y	66	80	1			534
05	DLQ G-10		9347	-0-	9347	134978	9289	3	58	9	Y	53	25	1			562
06	DLQ G-10		9896	-0-	9896	144874	9824	3	72	9	Y	65	27	1			600
*07	157232	X	12358	-0-	-144874	-0-	12297	3	61	9	Y	55	79	1			576
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					576

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		20748	-0-	20748	249970	20643	3	105	9	Y	95	55	1			455
04	DLQ G-10		20719	-0-	20719	270689	20671	3	48	9	Y	44	52	1			447
05	DLQ G-10		21523	-0-	21523	292212	21446	3	77	9	Y	70	58	1			459
06	DLQ G-10		20217	-0-	20217	312429	20159	3	58	9	Y	53	55	1			457
*07	326418	X	13989	-0-	-312429	-0-	13952	3	37	9	Y	34	89	1			402
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					402

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					63
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					63
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		42684	-0-	42684	164275	42684	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42249	-0-	42249	206524	42154	3	95	9	N	86					86
05	DLQ G-10		39647	-0-	39647	246171	39647	3			N	-0-					86
06	DLQ G-10		38869	-0-	38869	285040	38869	3			N	-0-					86
*07	325583	X	40543	-0-	-285040	-0-	40543	3			N	-0-					86
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		112	-0-	112	10199	112	3			Y	-0-					171
04	DLQ G-10		187	-0-	187	10386	137	3	50	9	Y	45	56	1			160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10386					Y	3					163
06	DLQ G-10		327	-0-	327	10713	327	3			Y	-0-	1	1			162
*07	3000	N	197	-0-	-2803	7910	197	3			Y	-0-	1	1			161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7910					Y	NO RPT					161

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	85260	4217	3	9	9	Y	8	10	1			11
04	DLQ G-10		25178	-0-	25178	110438	25081	3	97	9	Y	88	99	1			-0-
05	DLQ G-10		26555	-0-	26555	136993	26471	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	DLQ G-10		23002	-0-	23002	159995	22937	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
*07	183801	X	23806	-0-	-159995	-0-	23751	3	55	9	Y	50					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		27930	-0-	27930	106259	27930	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26188	-0-	26188	132447	26188	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24750	-0-	24750	157197	24750	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24264	-0-	24264	181461	24264	3			N	-0-					-0-
*07	206057	X	24596	-0-	-181461	-0-	24596	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		43189	-0-	43189	142299	43189	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27850	-0-	27850	170149	27850	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23438	-0-	23438	193587	23438	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22978	-0-	22978	216565	22978	3			N	-0-					-0-
*07	237193	X	20628	-0-	-216565	-0-	20628	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		32775	-0-	32775	140327	32712	3	63	9	Y	57	95	1			43
04	DLQ G-10		30254	-0-	30254	170581	30209	3	45	9	Y	41					84
05	DLQ G-10		31258	-0-	31258	201839	31216	3	42	9	Y	38	75	1			47
06	DLQ G-10		27902	-0-	27902	229741	27859	3	43	9	Y	39					86
*07	258449	X	28708	-0-	-229741	-0-	28674	3	34	9	Y	31					117
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23228	3	107	9	Y	97	107	1			-0-
04	27150	X	19999	-0-	-7151	-0-	19788	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		17523	-0-	17523	17523	17443	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
*07	34456	X	16933	-0-	-17523	-0-	16878	3	55	9	Y	50					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		34233	-0-	34233	134165	34092	3	141	9	Y	128	132	1			-0-
04	DLQ G-10		29153	-0-	29153	163318	29123	3	30	9	Y	27					27
05	DLQ G-10		26453	-0-	26453	189771	26416	3	37	9	Y	34	61	1			-0-
06	DLQ G-10		23904	-0-	23904	213675	23854	3	50	9	Y	45					45
*07	237305	X	23630	-0-	-213675	-0-	23498	3	132	9	Y	120					165
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		32694	-0-	32694	140174	32694	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30448	-0-	30448	170622	30448	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28079	-0-	28079	198701	28079	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27528	-0-	27528	226229	27528	3			N	-0-					-0-
*07	252605	X	26376	-0-	-226229	-0-	26376	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		13403	-0-	13403	46712	13403	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14881	-0-	14881	61593	14881	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14499	-0-	14499	76092	14499	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14215	-0-	14215	90307	14215	3			N	-0-					-0-
*07	103628	X	13321	-0-	-90307	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		36857	-0-	36857	148611	36857	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34532	-0-	34532	183143	34532	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33404	-0-	33404	216547	33404	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32748	-0-	32748	249295	32748	3			N	-0-					-0-
*07	283123	X	33828	-0-	-249295	-0-	33828	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

03	DLQ G-10		55073	-0-	55073	227098	55073	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51672	-0-	51672	278770	51672	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48298	-0-	48298	327068	48298	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47828	-0-	47828	374896	47828	3			N	-0-					-0-
*07	422959	X	48063	-0-	-374896	-0-	48063	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
*08	18	X	NO RPT	-0-	-18	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

03	DLQ G-10		9831	-0-	9831	81515	9814	3	17	9	Y	15	9	1			47
04	DLQ G-10		11800	-0-	11800	93315	11767	3	33	9	Y	30	38	1			39
05	DLQ G-10		9997	-0-	9997	103312	9964	3	33	9	Y	30	28	1			41
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	106770	3452	3	6	9	Y	5	9	1			37
*07	112434	X	5664	-0-	-106770	-0-	5662	3	2	9	Y	2	36	1			3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					96
04	1380	X	377	-0-	-1003	-0-	377	3			N	-0-					96
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					96
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

03	DLQ G-10		49833	-0-	49833	205234	49833	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45003	-0-	45003	250237	45003	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42450	-0-	42450	292687	42450	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		42037	-0-	42037	334724	42037	3			N	-0-					-0-
*07	375940	X	41216	-0-	-334724	-0-	41216	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		19799	-0-	19799	86333	19799	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16491	-0-	16491	102824	16491	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17739	-0-	17739	120563	17739	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14533	-0-	14533	135096	14533	3			N	-0-					-0-
*07	154137	X	19041	-0-	-135096	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		52934	-0-	52934	210237	52934	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51348	-0-	51348	261585	51348	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48794	-0-	48794	310379	48794	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48320	-0-	48320	358699	48320	3			N	-0-					-0-
*07	404126	X	45427	-0-	-358699	-0-	45427	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	39216	3	65	9	Y	59	64	1			-0-
04	41190	X	32576	-0-	-8614	-0-	32500	3	76	9	Y	69	63	1			6
05	38347	X	29659	-0-	-8688	-0-	29613	3	46	9	Y	42	48	1			-0-
06	DLQ G-10		27457	-0-	27457	27457	27403	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
*07	54111	X	26654	-0-	-27457	-0-	26620	3	34	9	Y	31					31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		54072	-0-	54072	216345	54072	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51066	-0-	51066	267411	51066	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47550	-0-	47550	314961	47550	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47088	-0-	47088	362049	47088	3			N	-0-					-0-
*07	408718	X	46669	-0-	-362049	-0-	46669	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		56218	-0-	56218	230218	56218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50131	-0-	50131	280349	50131	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47167	-0-	47167	327516	47167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46708	-0-	46708	374224	46708	3			N	-0-					-0-
*07	420520	X	46296	-0-	-374224	-0-	46296	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		58843	-0-	58843	243295	58843	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54643	-0-	54643	297938	54643	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52891	-0-	52891	350829	52891	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52377	-0-	52377	403206	52377	3			N	-0-					-0-
*07	455822	X	52616	-0-	-403206	-0-	52616	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		34784	-0-	34784	112796	34599	3	185	9	N	168					1399
04	DLQ G-10		38921	-0-	38921	151717	38749	3	172	9	N	156	183	1			1372
05	DLQ G-10		41452	-0-	41452	193169	41283	3	169	9	N	154	193	1			1333
06	DLQ G-10		43299	-0-	43299	236468	43161	3	138	9	N	125	256	1			1202
*07	284941	X	48473	-0-	-236468	-0-	48299	3	174	9	N	158	89	1			1271
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		31660	-0-	31660	123433	31660	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28717	-0-	28717	152150	28704	3	13	9	Y	12					12
05	DLQ G-10		29626	-0-	29626	181776	29591	3	35	9	Y	32	44	1			-0-
06	DLQ G-10		27780	-0-	27780	209556	27777	3	3	9	Y	3					3
*07	236955	X	27399	-0-	-209556	-0-	27399	3			Y	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	397159	X	2877	-0-	-394282	-0-	2871	3	6	9	Y	5	7	1			9
04	26580	X	18132	-0-	-8448	-0-	18081	3	51	9	Y	46	52	1			3
05	27466	X	10894	-0-	-16572	-0-	10849	3	45	9	Y	41	30	1			14
06	DLQ G-10		4949	-0-	4949	4949	4937	3	12	9	Y	11	16	1			9
*07	10305	X	5356	-0-	-4949	-0-	5243	3	113	9	Y	103					112
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		26795	-0-	26795	106275	26716	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	DLQ G-10		21568	-0-	21568	127843	21529	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10		23159	-0-	23159	151002	23127	3	32	9	Y	29	21	1			8
06	DLQ G-10		21939	-0-	21939	172941	21775	3	164	9	Y	149	157	1			-0-
*07	190744	X	17803	-0-	-172941	-0-	17771	3	32	9	Y	29					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		59750	-0-	59750	247319	59750	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56021	-0-	56021	303340	56021	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52629	-0-	52629	355969	52629	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52117	-0-	52117	408086	52117	3			N	-0-					-0-
*07	459043	X	50957	-0-	-408086	-0-	50957	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		55917	-0-	55917	230599	55917	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52844	-0-	52844	283443	52844	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49506	-0-	49506	332949	49506	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		49024	-0-	49024	381973	49024	3			N	-0-					-0-
*07	430687	X	48714	-0-	-381973	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		32702	-0-	32702	126856	32568	3	134	9	Y	122	146	1			197
04	DLQ G-10		29511	-0-	29511	156367	29403	3	108	9	Y	98	111	1			184
05	DLQ G-10		31111	-0-	31111	187478	31045	3	66	9	Y	60	44	1			200
06	DLQ G-10		31322	-0-	31322	218800	31259	3	63	9	Y	57	78	1			179
*07	248717	X	29917	-0-	-218800	-0-	29830	3	87	9	Y	79					258
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28043	-0-	28043	119916	27918	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
04	DLQ G-10		26995	-0-	26995	146911	26877	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	DLQ G-10		30659	-0-	30659	177570	30572	3	87	9	Y	79	57	1			22
06	DLQ G-10		28440	-0-	28440	206010	28368	3	72	9	Y	65	87	1			-0-
*07	235074	X	29064	-0-	-206010	-0-	28994	3	70	9	Y	64					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		20875	-0-	20875	91838	20875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23084	-0-	23084	114922	23084	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28579	-0-	28579	143501	28579	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22921	-0-	22921	166422	22921	3			N	-0-					-0-
*07	189784	X	23362	-0-	-166422	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		26768	-0-	26768	106420	26413	3	355	9	N	323	366	1			2080
04	DLQ G-10		25490	-0-	25490	131910	25096	3	394	9	N	358	360	1			2078
05	DLQ G-10		25853	-0-	25853	157763	25532	3	321	9	N	292	361	1			2009
06	DLQ G-10		24757	-0-	24757	182520	24406	3	351	9	N	319	362	1			1966
*07	207834	X	25314	-0-	-182520	-0-	25033	3	281	9	N	255	176	1			2045
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2045

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		29829	-0-	29829	114379	29474	3	355	9	N	323	366	1			146
04	DLQ G-10		28322	-0-	28322	142701	27928	3	394	9	N	358	360	1			144
05	DLQ G-10		28813	-0-	28813	171514	28492	3	321	9	N	292	361	1			75
06	DLQ G-10		28585	-0-	28585	200099	28269	3	316	9	N	287	362	1			-0-
*07	229368	X	29269	-0-	-200099	-0-	29068	3	201	9	N	183	183	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	259					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28376	-0-	28376	113533	28376	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28499	-0-	28499	142032	28499	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35175	-0-	35175	177207	35175	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28211	-0-	28211	205418	28211	3			N	-0-					-0-
*07	232552	X	27134	-0-	-205418	-0-	27134	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		19944	-0-	19944	81325	19944	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19945	-0-	19945	101270	19945	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22276	-0-	22276	123546	22276	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17866	-0-	17866	141412	17866	3			N	-0-					-0-
*07	156631	X	15219	-0-	-141412	-0-	15219	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		20258	-0-	20258	73314	20126	3	132	9	N	120					1872
04	DLQ G-10		16884	-0-	16884	90198	16737	3	147	9	N	134	157	1			1849
05	DLQ G-10		12442	-0-	12442	102640	12290	3	152	9	N	138	173	1			1814
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	114931	12206	3	85	9	N	77	157	1			1734
*07	123275	X	8344	-0-	-114931	-0-	8204	3	140	9	N	127	72	1			1789
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1789

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	3493	-0-	3493	541177	3446	3	47	9	N	43					1429
04	0	W	11306	-0-	11306	552483	11157	3	149	9	N	135	207	1			1357
05	0	W	16952	-0-	16952	569435	16776	3	176	9	N	160					1517
06	0	W	742	-0-	742	570177	713	3	29	9	N	26	154	1			1389
07	0	W	260	-0-	260	570437	260	3			N	-0-					1389
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	570437					N	NO RPT					1389

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		52231	-0-	52231	215474	52231	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49756	-0-	49756	265230	49756	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46338	-0-	46338	311568	46338	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45887	-0-	45887	357455	45887	3			N	-0-					-0-
*07	403763	X	46308	-0-	-357455	-0-	46308	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		18480	-0-	18480	67251	18480	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19405	-0-	19405	86656	19405	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14555	-0-	14555	101211	14555	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11674	-0-	11674	112885	11674	3			N	-0-					-0-
*07	112885	X	-0-	-0-	-112885	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		34775	-0-	34775	150331	34775	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34885	-0-	34885	185216	34885	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36459	-0-	36459	221675	36459	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29870	-0-	29870	251545	29870	3			N	-0-					-0-
*07	280421	X	28876	-0-	-251545	-0-	28876	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		22727	-0-	22727	87423	22727	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23256	-0-	23256	110679	23256	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21512	-0-	21512	132191	21512	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21090	-0-	21090	153281	21090	3			N	-0-					-0-
*07	171228	X	17947	-0-	-153281	-0-	17947	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		20097	-0-	20097	83410	20097	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23626	-0-	23626	107036	23626	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28267	-0-	28267	135303	28267	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22671	-0-	22671	157974	22671	3			N	-0-					-0-
*07	178307	X	20333	-0-	-157974	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28847	-0-	28847	113512	28847	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23897	-0-	23897	137409	23897	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29481	-0-	29481	166890	29481	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23645	-0-	23645	190535	23645	3			N	-0-					-0-
*07	217358	X	26823	-0-	-190535	-0-	26823	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		42542	-0-	42542	190069	42542	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46054	-0-	46054	236123	46054	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47329	-0-	47329	283452	47329	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43693	-0-	43693	327145	43693	3			N	-0-					-0-
*07	370707	X	43562	-0-	-327145	-0-	43562	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1022
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		39643	-0-	39643	177207	39643	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		44464	-0-	44464	221671	44464	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45051	-0-	45051	266722	45051	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		41590	-0-	41590	308312	41590	3			N	-0-					-0-
*07	350795	X	42483	-0-	-308312	-0-	42483	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		25735	-0-	25735	106537	25306	3	429	9	N	390	356	1			52
04	DLQ G-10		24419	-0-	24419	130956	24019	3	400	9	N	364	349	1			67
05	DLQ G-10		25180	-0-	25180	156136	24829	3	351	9	N	319	348	1			38
06	DLQ G-10		23307	-0-	23307	179443	22920	3	387	9	N	352	357	1			33
*07	203570	X	24127	-0-	-179443	-0-	23768	3	359	9	N	326	359	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13872	3	25	9	Y	23	28	1			1
04	20520	X	16858	-0-	-3662	-0-	16818	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
05	21204	X	16074	-0-	-5130	-0-	16049	3	25	9	Y	23	17	1			6
06	DLQ G-10		15067	-0-	15067	15067	15048	3	19	9	Y	17	23	1			-0-
*07	30081	X	15014	-0-	-15067	-0-	14995	3	19	9	Y	17					17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		165	-0-	165	9522	165	3			N	-0-					839
04	DLQ G-10		194	-0-	194	9716	188	3	6	9	N	5	6	1			838
05	DLQ G-10		147	-0-	147	9863	145	3	2	9	N	2	3	1			837
06	DLQ G-10		173	-0-	173	10036	119	3	54	9	N	49	98	1			788
*07	10153	X	117	-0-	-10036	-0-	117	3			N	-0-					788
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		51220	-0-	51220	222337	51220	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57068	-0-	57068	279405	57068	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58482	-0-	58482	337887	58482	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53989	-0-	53989	391876	53989	3			N	-0-					-0-
*07	446131	X	54255	-0-	-391876	-0-	54255	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		50231	-0-	50231	205643	50231	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47532	-0-	47532	253175	47532	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44426	-0-	44426	297601	44426	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43994	-0-	43994	341595	43994	3			N	-0-					-0-
*07	385726	X	44131	-0-	-341595	-0-	44131	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		53765	-0-	53765	239212	53765	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57872	-0-	57872	297084	57872	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60093	-0-	60093	357177	60093	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55476	-0-	55476	412653	55476	3			N	-0-					-0-
*07	469460	X	56807	-0-	-412653	-0-	56807	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		28928	-0-	28928	133883	28928	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31669	-0-	31669	165552	31669	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31964	-0-	31964	197516	31964	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29508	-0-	29508	227024	29508	3			N	-0-					-0-
*07	257477	X	30453	-0-	-227024	-0-	30453	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		32452	-0-	32452	141558	32452	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31059	-0-	31059	172617	31059	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34045	-0-	34045	206662	34045	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31430	-0-	31430	238092	31430	3			N	-0-					-0-
*07	262758	X	24666	-0-	-238092	-0-	24666	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		45139	-0-	45139	196911	45139	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		50308	-0-	50308	247219	50198	3	110	9	N	100			100
05	DLQ G-10		51364	-0-	51364	298583	51364	3			N	-0-			100
06	DLQ G-10		47418	-0-	47418	346001	47418	3			N	-0-			100
*07	395953	X	49952	-0-	-346001	-0-	49952	3			N	-0-			100
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		32174	-0-	32174	144002	32174	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		35582	-0-	35582	179584	35582	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		36067	-0-	36067	215651	36067	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		33296	-0-	33296	248947	33296	3			N	-0-			-0-
*07	281898	X	32951	-0-	-248947	-0-	32951	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		47295	-0-	47295	208346	47295	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57728	-0-	57728	266074	57728	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		59066	-0-	59066	325140	59066	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		54528	-0-	54528	379668	54528	3			N	-0-			-0-
*07	433812	X	54144	-0-	-379668	-0-	54144	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	70250	-0-	70250	1044459	70250	3			N	-0-			-0-
04	0	Z	61523	-0-	61523	1105982	61523	3			N	-0-			-0-
05	0	Z	58997	-0-	58997	1164979	58997	3			N	-0-			-0-
06	0	Z	58208	-0-	58208	1223187	58208	3			N	-0-			-0-
07	0	Z	60159	-0-	60159	1283346	60159	3			N	-0-			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1283346					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54602	X	54602	-0-	-0-	-0-	54602	3			N	-0-			-0-
04	65670	X	48960	-0-	-16710	-0-	48960	3			N	-0-			-0-
05	64449	X	48643	-0-	-15806	-0-	48643	3			N	-0-			-0-
06	58500	X	47992	-0-	-10508	-0-	47992	3			N	-0-			-0-
07	58497	X	46632	-0-	-11865	-0-	46632	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5114	-0-	5114	41945	5114	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		12480	-0-	12480	54425	12480	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		15915	-0-	15915	70340	15915	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		15702	-0-	15702	86042	15702	3			N	-0-			-0-
*07	88391	X	2349	-0-	-86042	-0-	2349	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	142445	X	66534	-0-	-75911	-0-	66534	3			N	-0-			-0-
04	78180	X	60930	-0-	-17250	-0-	60930	3			N	-0-			-0-
05	77066	X	56154	-0-	-20912	-0-	56154	3			N	-0-			-0-
06	70230	X	55402	-0-	-14828	-0-	55402	3			N	-0-			-0-
07	71300	X	57170	-0-	-14130	-0-	57170	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	724458	X	49446	-0-	-675012	-0-	49446	3			N	-0-					-0-
*04	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	46418	3			N	-0-					-0-
*05	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	43070	3			N	-0-					-0-
*06	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42494	3			N	-0-					-0-
*07	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	44322	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

03	DLQ G-10		28154	-0-	28154	115088	28154	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25954	-0-	25954	141042	25954	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24598	-0-	24598	165640	24598	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24269	-0-	24269	189909	24269	3			N	-0-					-0-
*07	216278	X	26369	-0-	-189909	-0-	26369	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-	93	1			195
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					195
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	18					213
06	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	25					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					261
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

03	DLQ G-10		66367	-0-	66367	273286	66367	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61119	-0-	61119	334405	61119	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56182	-0-	56182	390587	56182	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55430	-0-	55430	446017	55430	3			N	-0-					-0-
*07	502263	X	56246	-0-	-446017	-0-	56246	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

03	DLQ G-10		39909	-0-	39909	169733	39909	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38511	-0-	38511	208244	38511	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35377	-0-	35377	243621	35377	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34904	-0-	34904	278525	34904	3			N	-0-					-0-
*07	315086	X	36561	-0-	-278525	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

03	DLQ G-10		14064	-0-	14064	54096	14064	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3663	-0-	3663	57759	3663	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	60777	3018	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2978	-0-	2978	63755	2978	3			N	-0-					-0-
*07	69065	X	5310	-0-	-63755	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

03	115041	X	41951	-0-	-73090	-0-	41951	3			N	-0-					194
04	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					194
05	30454	X	30454	-0-	-0-	-0-	30454	3			N	-0-					194
06	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	30047	3			N	-0-					194
*07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					194
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		53853	-0-	53853	824105	53853	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		43368	-0-	43368	867473	43368	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		38305	-0-	38305	905778	38305	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		37793	-0-	37793	943571	37793	3			N	-0-					-0-
*07	980715	X	37144	-0-	-943571	-0-	37144	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		78740	-0-	78740	389854	78740	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		70354	-0-	70354	460208	70354	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
*07	518725	X	58517	-0-	-460208	-0-	58517	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14755	3	40	9	N	36					180
04	14580	X	13202	-0-	-1378	-0-	13149	3	53	9	N	48					228
05	14818	X	13265	-0-	-1553	-0-	13217	3	48	9	N	44	164	1			108
06	14340	X	13274	-0-	-1066	-0-	13228	3	46	9	N	42					150
07	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	13090	3	28	9	N	25					175
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7012	3	35	9	N	32	153	1			6
04	20430	X	8271	-0-	-12159	-0-	8229	3	42	9	N	38					44
05	10850	X	8171	-0-	-2679	-0-	8125	3	46	9	N	42					86
06	9570	X	5993	-0-	-3577	-0-	5901	3	92	9	N	84	170	1			-0-
07	9424	X	6456	-0-	-2968	-0-	6431	3	25	9	N	23					23
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6533	3	234	9	N	213					445
04	16470	X	5118	-0-	-11352	-0-	5073	3	45	9	N	41	129	1			357
05	17019	X	5667	-0-	-11352	-0-	5622	3	45	9	N	41					398
06	9510	X	6245	-0-	-3265	-0-	6222	3	23	9	N	21					419
07	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3773	3	23	9	N	21					440
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13574	3	226	9	N	205					244
04	17850	X	14020	-0-	-3830	-0-	13944	3	76	9	N	69	177	1			136
05	15841	X	14643	-0-	-1198	-0-	14587	3	56	9	N	51					187
06	15330	X	12665	-0-	-2665	-0-	12604	3	61	9	N	55					242
07	14322	X	12754	-0-	-1568	-0-	12709	3	45	9	N	41					283
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	25651	3	57	9	N	52	161	1			-0-
04	24630	X	23934	-0-	-696	-0-	23866	3	68	9	N	62					62
05	25947	X	22954	-0-	-2993	-0-	22891	3	63	9	N	57					119
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	20769	3	76	9	N	69	188	1			-0-
07	25947	X	20936	-0-	-5011	-0-	20893	3	43	9	N	39					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SHUT IN		59491	-0-	59491	311900	59491	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		57552	-0-	57552	369452	57552	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		50140	-0-	50140	419592	50140	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		41078	-0-	41078	460670	41078	3			N	-0-					-0-
*07	503365	X	42695	-0-	-460670	-0-	42695	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

*03	326192	X	65819	-0-	-260373	-0-	65819	3			N	-0-					-0-
*04	77790	X	61609	-0-	-16181	-0-	61609	3			N	-0-					-0-
*05	80383	X	61055	-0-	-19328	-0-	61055	3			N	-0-					-0-
*06	77790	X	50021	-0-	-27769	-0-	50021	3			N	-0-					-0-
*07	79174	X	53658	-0-	-25516	-0-	53658	3			N	-0-					-0-
*08	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

03	SHUT IN		41486	-0-	41486	213951	41486	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
*07	214025	X	74	-0-	-213951	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	86240	X	NO RPT	-0-	-86240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	95480	X	NO RPT	-0-	-95480	-0-					N	NO RPT					-0-
06	92400	X	NO RPT	-0-	-92400	-0-					N	NO RPT					-0-
07	95480	X	NO RPT	-0-	-95480	-0-					N	NO RPT					-0-
08	95480	X	NO RPT	-0-	-95480	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65940	X	NO RPT	-0-	-65940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT					-0-
06	70650	X	NO RPT	-0-	-70650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT					-0-
08	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34875	X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	30738	-0-	-3579	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	32400	X	29349	-0-	-3051	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	29944	-0-	-2761	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29340	-0-	-2621	-0-	29340	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

03	19313	X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15935	-0-	-1859	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13934	-0-	-1636	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14125	-0-	-2150	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13600	-0-	-2675	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

03	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

03	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
*08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-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-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-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-

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	1065	-0-	1065	11660	1065	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1675	-0-	1675	13335	1675	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3199	-0-	3199	16534	3199	3			N	-0-					-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-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					74
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					74
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					74
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					74
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					14
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					14
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					14
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1569	3	194	9	N	176	128	1			62

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					36
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					36
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					36
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	215	3	11	9	N	10					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					25
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					25
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					53
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					53
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					53
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					17
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					17
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					17
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4867	3	39	9	N	35					52
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4094	3	106	9	N	96	90	1			58
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7044	3	37	9	N	34					92
07	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2370	3	35	9	N	32	95	1			29
08	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2226	3	50	9	N	45					74

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					8
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					8
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	782	3	7	9	N	6					14
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					14
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					14

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					71
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					71
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					71
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					71
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					76

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					58
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					58
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					58
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	3	33	9	N	30					58
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1026	3	105	9	N	95	95	1			58
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	968	3	31	9	N	28					86
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	791	3	28	9	N	25	87	1			24
08	1116	N	415	-0-	-701	-0-	401	3	14	9	N	13					37

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					39
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					39
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	278	3	73	9	N	66	56	1			49

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12					37
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	8					45

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	65	109	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2974	3	74	9	N	67	39	1	1	8	27
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
04	2040	N	1415	-0-	-625	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8			72
05	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	1605	3	10	9	N	9					81
06	1950	N	1049	-0-	-901	-0-	914	3	135	9	N	123	173	1			31
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	725	3	2	9	N	2					33
*08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96					129

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					50
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					50
06	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44
04	4440	X	3815	-0-	-625	-0-	3815	3			N	-0-					44
05	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					44
06	4680	X	3499	-0-	-1181	-0-	3499	3			N	-0-					44
07	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	3401	3			N	-0-					44
08	4836	X	3422	-0-	-1414	-0-	3422	3			N	-0-					44

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42
04	T. A.		3606	-0-	3606	8160	3606	3			N	-0-					42
05	T. A.		4519	-0-	4519	12679	4519	3			N	-0-					42
06	16273	X	3594	-0-	-12679	-0-	3594	3			N	-0-					42
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	3156	3			N	-0-					42
08	4464	X	1834	-0-	-2630	-0-	1834	3			N	-0-					42

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102
04	8190	X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18					120
05	8432	X	7419	-0-	-1013	-0-	7393	3	26	9	N	24					144
06	8160	X	6738	-0-	-1422	-0-	6715	3	23	9	N	21					165
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	7060	3	28	9	N	25	1	8			189
08	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7170	3	20	9	N	18	175	1			32

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13	2	8			180
05	4557	X	3449	-0-	-1108	-0-	3398	3	51	9	N	46	1	8			225
06	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	3218	3			N	-0-	175	1			50
07	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3512	3	4	9	N	4	1	8			53
08	4030	X	2307	-0-	-1723	-0-	2303	3	4	9	N	4					57

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1			34
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	Y	2					36
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	699	2	13	9	Y	12					48
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	577	2	2	9	Y	2					50
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	420	2	1	9	Y	1					51

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	2			N	-0-					81
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			N	-0-					81
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					22
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					22
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					22
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					30
04	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4244	2			N	-0-					30
05	3100	N	4177	-0-	1077	2321	4177	2			N	-0-					30
06	3000	N	2223	-0-	-777	1544	2223	2			N	-0-					30
07	4233	X	2689	-0-	-1544	-0-	2689	2			N	-0-					30
*08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					30
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					30
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					30
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					30
08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					238
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					238
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					238
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					238
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4744	-0-	-681	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4104	-0-	-1116	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
*08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2553	-0-	-857	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6903	-0-	-227	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6875	-0-	-255	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6764	-0-	-273	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
*08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	2993	2233	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1810	1917	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	831	2021	2			N	-0-					-0-
07	3084	N	2253	-0-	-831	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2167	-0-	-871	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1684	-0-	-672	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1755	-0-	-539	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	45	1	2069	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3448	-0-	-768	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3323	-0-	-1057	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2968	-0-	-1558	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4577	-0-	-793	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	546	-0-	-1314	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1177	-0-	-563	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1243	-0-	-741	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	548	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	362	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	351	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	362	1	939	2	N	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	362	1	792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5416	-0-	-254	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3823	-0-	-486	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6970	-0-	-80	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7019	-0-	-18	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6597	-0-	-595	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
	GOLDEN TRIANGLE "H"				WELL #: 8		RRCID -> 198404					COMPL. DATE 11/08/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7950 - 10543
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	VINSON FEE "H"				WELL #: 13		RRCID -> 198665					COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7196 - 7544
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
	VINSON FEE "F"				WELL #: 4		RRCID -> 198769					COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6823 - 7156
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
	VINSON FEE "F"				WELL #: 8		RRCID -> 198770					COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 7244		PERF. 6812 - 7134
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 8		RRCID -> 198815					COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6960 - 7296
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 14		RRCID -> 198816					COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6913 - 7252
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4479	-0-	-264	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5331	-0-	-621	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5319	-0-	-44	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14838	-0-	-1158	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14007	-0-	-843	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14049	-0-	-893	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13932	-0-	-979	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6553	-0-	-167	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6776	-0-	-75	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6487	-0-	3487	3487	275	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5579	-0-	2479	5966	249	1	5330	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4972	-0-	1872	7838	265	1	4707	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2133	-0-	-595	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
*08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1179	-0-	-1363	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6775	-0-	-245	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6845	-0-	-409	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6660	-0-	-240	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	6842	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	448	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	408	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	401	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	446	1	2489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5461	-0-	-956	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4569	-0-	-484	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10588	-0-	-2091	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11204	-0-	-1475	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	130	-0-	-4640	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	294	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	285	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	271	1	1265	2	N	-0-			-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	291	1	1279	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-			-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-			-0-
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-			-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7580	-0-	-640	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1404	-0-	-2192	-0-	424	1	980	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2116	-0-	-1364	-0-	440	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	281	-0-	-3532	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	475	1	2919	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5861	-0-	-229	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6026	-0-	-205	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					7
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					7
06	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	5135	2			Y	-0-					7
07	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5371	2			Y	-0-					7
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1869	-0-	-1971	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1626	-0-	-699	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4956	-0-	-774	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	1846	-0-	-4075	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1252	-0-	-4638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6458	-0-	-172	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5873	-0-	-544	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14142	-0-	-378	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14868	-0-	-43	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
06	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
07	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
*08	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16192	-0-	-518	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	16259	-0-	-140	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15697	-0-	-623	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15971	-0-	-893	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16236	-0-	-628	-0-	16236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3613	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	272	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	262	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	266	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2501	-0-	-1467	-0-	268	1	2233	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1317	-0-	-1623	-0-	316	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	906	-0-	-1760	-0-	315	1	591	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	798	-0-	-1782	-0-	261	1	537	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	264	1	299	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	268	1	1461	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	975	-0-	-2590	-0-	975	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8472	-0-	-168	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8168	-0-	-472	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8441	-0-	-394	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7261	-0-	-119	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7319	-0-	-183	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
*08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	232	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	252	1	516	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	585	-0-	-686	-0-	264	1	321	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4151	-0-	-1009	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4156	-0-	-1176	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7227	-0-	-1360	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1523	3	2	9	N	2	4	1			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1437	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1326	2	3	9	N	3	2	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2
04	1530	X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3751	X	1121	-0-	-2630	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3630	X	1215	-0-	-2415	-0-	1212	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	3751	X	1554	-0-	-2197	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	358	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	258	1	309	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2038	-0-	-1155	-0-	223	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	195	1	3701	2	N	-0-					-0-
*08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	146	1	3940	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1			1
05	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3080	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					1
08	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2878	2	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1			1
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2711	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2647	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					1
08	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2602	2	4	9	N	4	4	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7577	-0-	-762	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7091	-0-	-979	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7177	-0-	-1069	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8773	-0-	-647	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9226	-0-	-291	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5178	-0-	-1084	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4904	-0-	-862	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4962	-0-	-804	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5855	-0-	-1089	-0-	260	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	233	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	235	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	245	1	5192	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	60	-0-	-10170	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6885	-0-	-2198	-0-	331	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	351	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	362	1	9826	2	N	-0-					-0-
*08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	362	1	11914	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5196	-0-	-834	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9526	-0-	-611	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
*08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5265	-0-	-532	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6215	-0-	-388	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14980	-0-	-1760	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14524	-0-	-1676	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15228	-0-	-1357	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16041	-0-	-544	-0-	16041	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10349	-0-	-2113	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10201	-0-	-329	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10507	-0-	-374	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10375	-0-	-506	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	315	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	245	1	3258	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3868	-0-	3868	7662	375	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	2212	-0-	-7662	-0-	28	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
*08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5767	-0-	-563	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4731	-0-	-198	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10018	-0-	-1262	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10541	-0-	-1115	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10090	-0-	-760	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8700	-0-	-11	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16481	-0-	-349	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16657	-0-	-548	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16135	-0-	-365	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16556	-0-	-463	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16686	-0-	-333	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	N	9	6	1			4
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2543	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3011	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2857	N	2839	-0-	-18	-0-	2839	3			N	-0-					1
*08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5	4	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17887	X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13929	-0-	-3021	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15160	-0-	-619	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13793	-0-	-1477	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11695	-0-	-3278	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10500	-0-	-4659	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	362	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	351	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	362	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	351	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	362	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	362	1	3130	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	656	-0-	-2584	-0-	385	1	271	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	668	-0-	-2680	-0-	412	1	256	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	395	-0-	-1615	-0-	395	1			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	399	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	967	-0-	-211	-0-	292	1	675	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8538	-0-	-514	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8319	-0-	-361	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11369	-0-	-1591	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12422	-0-	-815	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	157	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	12	1	10	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
08	1767	X	136	-0-	-1631	-0-	136	1			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
05	10974	X	10698	-0-	-276	-0-	10698	2			N	-0-			-0-
06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10183	-0-	-791	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
*08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	396	1	2780	2	N	-0-			-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	378	1	2371	2	N	-0-			-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	376	1	2273	2	N	-0-			-0-
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	397	1	2417	2	N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-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

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

03	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	13036	-0-	-1124	-0-	13036	2			N	-0-			-0-
05	14632	X	12932	-0-	-1700	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12461	-0-	-1699	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
07	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13034	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7996	-0-	7996	17085	202	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7506	-0-	7506	24591	274	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6687	-0-	6687	31278	268	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	37778	X	6500	-0-	-31278	-0-	268	1	6232	2	N	-0-					-0-
*08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	261	1	6004	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

03	12896	X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12178	-0-	-656	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11647	-0-	-773	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11878	-0-	-398	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		406	-0-	406	406	406	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		440	-0-	440	846	440	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		412	-0-	412	1258	412	1			N	-0-					-0-
07	1712	X	454	-0-	-1258	-0-	454	1			N	-0-					-0-
*08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		9600	-0-	9600	9600	9600	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14233	-0-	14233	23833	14233	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		11942	-0-	11942	35775	11942	2			N	-0-					-0-
*08	46459	X	10684	-0-	-35775	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1			3
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	3923	-0-	-2557	-0-	3913	3	10	9	N	9	7	1			2
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-					2
*08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7808	2	15	9	N	14	12	1			4

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5005	-0-	-1102	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3370	-0-	-1590	-0-	258	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2688	-0-	-1902	-0-	407	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3311	-0-	-1494	-0-	423	1	2888	2	N	-0-					-0-
*08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	277	1	6522	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-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-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4654	-0-	-2755	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	193	1	17381	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	128	1	10136	2	N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	104	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	110	1	7341	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17143	X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15825	-0-	-555	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16037	-0-	-765	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15473	-0-	-757	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15875	-0-	-772	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15951	-0-	-448	-0-	15951	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
*08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7250	-0-	-1058	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7019	-0-	-1021	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5686	-0-	-2281	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1			11
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	7	1			13
06	1740	N	652	-0-	-1088	-0-	643	2	9	9	Y	8	17	1			4
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			Y	-0-					4
08	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	379	2	1	9	Y	1	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	15	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	474	-0-	-1045	-0-	6	1	468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	3	-0-	-2818	-0-	3	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12759	-0-	9759	9759	12757	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3100	N	2091	-0-	-1009	8750	2091	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	13048	-0-	9948	18698	13014	2	34	9	N	31	22	1			9
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488																	
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	X	1294	-0-	-783	-0-	1294	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	N	6	5	1			1
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					1
*08	3100	N	4489	-0-	1389	2114	4479	2	10	9	N	9	7	1			3
SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551																	
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	12193	-0-	-17	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12320	-0-	-297	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12137	-0-	-480	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808																	
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2077	-0-	-3441	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	1711	-0-	-3807	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262																	
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					107
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					107
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					107
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					107
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					107
PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	244	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4244	-0-	-1119	-0-	263	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	258	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3678	-0-	-1685	-0-	271	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	296	1	4033	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1525	3	18	9	Y	16	10	1			9
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	5	1			8
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1496	3	19	9	Y	17	16	1			9
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					9
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1281	3	12	9	Y	11	11	1			9

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	351	1	2598	2	N	-0-					24
05	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	362	1	2651	2	N	-0-					24
06	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					24
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	362	1	2571	2	N	-0-					24
08	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	362	1	2197	2	N	-0-					24

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	697	-0-	-5093	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	180	-0-	-5803	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	511	-0-	-5279	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	117	1	2148	2	N	-0-					-0-
*08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	343	1	7659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	463	1	3131	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	383	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	340	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	305	1	4075	2	N	-0-					-0-
*08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	456	1	5106	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314	1	1354	3	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	352	1	1189	3	N	-0-					50
05	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	371	1	1537	3	N	-0-					50
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					50
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	369	1	1497	3	N	-0-					50
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	370	1	1214	3	N	-0-					50

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10252	-0-	-505	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9982	-0-	-428	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10106	-0-	-682	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9703	-0-	-899	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9368	-0-	-172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
*08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1
05	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2629	3	7	9	N	6	3	1			4
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4368	3	9	9	N	8	11	1			1
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
*08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4563	2	11	9	N	10	8	1			3

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	49	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	58	1	10386	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	62	1	11222	2	N	-0-					-0-
*08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	59	1	10631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

03	5890	X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7
04	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1			21
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3422	2	8	9	Y	7	12	1			16
06	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3089	2	40	9	Y	36	33	1			19
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					19
08	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3369	2	29	9	Y	26	23	1			22

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1			13
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2223	3	6	9	Y	5	7	1			11
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	3	28	9	Y	25	23	1			13
07	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					13
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15	15	1			13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1			22
05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3660	3	9	9	Y	8	13	1			17
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3500	3	45	9	Y	41	37	1			21
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			Y	-0-					21
08	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3387	3	25	9	Y	23	24	1			20

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1			21
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3598	3	9	9	Y	8	12	1			17
06	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3437	3	43	9	Y	39	36	1			20
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			Y	-0-					20
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3355	3	26	9	Y	24	24	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*08	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	88	1	8688	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	75	1	8010	2	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	85	1	7570	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	84	1	6015	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12859	-0-	-1277	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
*08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	37	-0-	-8116	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	287	-0-	-7603	-0-	118	1	169	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	383	1	6447	2	N	-0-					-0-
*08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	309	1	6011	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11881	-0-	-519	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11979	-0-	-793	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1			1
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3174	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3456	3			N	-0-					1
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3600	2	7	9	N	6	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10385	-0-	-589	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10287	-0-	-153	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10372	-0-	-416	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10081	-0-	-707	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12565	-0-	-1230	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9521	-0-	-4279	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9385	-0-	-5464	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	57	-0-	-14792	-0-	57	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1			2
05	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4664	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	3	10	9	N	9	11	1			1
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					1
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4944	2	10	9	N	9	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	401	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	500	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	495	1	3829	2	N	-0-					-0-
*08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8065	-0-	-125	-0-	7866	2	199	9	N	181	181	1			-0-
07	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5676	-0-	-2756	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
*08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
*08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5873	-0-	-1350	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5880	-0-	-1343	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		1900	-0-	1900	1900	401	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2253	-0-	2253	4153	446	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2042	-0-	2042	6195	399	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	7694	X	1499	-0-	-6195	-0-	383	1	1116	2	N	-0-					-0-
*08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	402	1	897	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6203	-0-	-245	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5972	-0-	-1348	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5103	-0-	-2461	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3718	-0-	-3009	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	351	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	362	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	351	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	362	1	3532	2	N	-0-					-0-
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	362	1	4432	2	N	248	185	1			63
							273	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10
04	6810	X	3885	-0-	-2925	-0-	3875	3	10	9	N	9	17	1			2
05	6882	X	5434	-0-	-1448	-0-	5427	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6660	X	4968	-0-	-1692	-0-	4958	3	10	9	N	9	12	1			1
07	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			N	-0-					1
08	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	5486	2			N	-0-	1	1			-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6885	-0-	-225	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7093	-0-	-254	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6833	-0-	-452	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11489	2	N	-0-					-0-
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
*08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9678	-0-	-252	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10146	-0-	-177	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9560	-0-	-430	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10270	-0-	-53	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
*08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
*08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9771	-0-	-1699	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2069	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2079	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					1
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1908	2	3	9	N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	2651	3	4	9	N	4	8	1			1
05	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2656	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					1
08	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2649	2	4	9	N	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21	9	N	19	13	1			9
04	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10	9	N	9	16	1			2
05	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	5221	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6098	3	13	9	N	12	14	1			2
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					2
*08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7078	2	14	9	N	13	11	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6	9	N	5	3	1			3
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3	9	N	3	5	1			1
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1180	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1143	2	3	9	N	3	2	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					46
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					46
05	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			N	-0-					46
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-					46
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			N	-0-					46
08	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16244	X	15096	-0-	-1148	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14640	-0-	-960	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14641	-0-	-1262	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13947	-0-	-1203	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14322	-0-	-1209	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14332	-0-	-796	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15128	X	13759	-0-	-1369	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13911	-0-	-369	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13826	-0-	-930	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12907	-0-	-1373	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13307	-0-	-1201	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13214	-0-	-1170	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	400	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	409	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	401	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4891	-0-	-1557	-0-	378	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	390	1	4350	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	812	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	839	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	812	1	3828	2	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	0	W	4691	-0-	4691	4691	839	1	3852	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7673	-0-	4673	4673	497	1	7176	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9023	-0-	5923	10596	443	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8762	-0-	5762	16358	430	1	8332	2	N	-0-					-0-
07	25062	X	8704	-0-	-16358	-0-	433	1	8271	2	N	-0-					-0-
*08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	195	1	11586	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13
04	8250	X	7334	-0-	-916	-0-	7319	3	15	9	N	14	24	1			3
05	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7500	3	10	9	N	9	6	1			6
06	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7292	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					2
*08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8102	2	18	9	N	16	13	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14
04	3000	N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	N	12	23	1			3
05	3100	N	5907	-0-	2807	9704	5900	3	7	9	N	6	5	1			4
06	15624	X	5920	-0-	-9704	-0-	5909	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					1
*08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5950	2	12	9	N	11	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10
04	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17	1			2
05	8246	X	5638	-0-	-2608	-0-	5631	3	7	9	N	6	4	1			4
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5131	3	11	9	N	10	12	1			2
07	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	6059	3			N	-0-					2
*08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6671	2	13	9	N	12	10	1			4

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11	1			1
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3450	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3305	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	3			N	-0-					1
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3494	2	7	9	N	6	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14	1			2
05	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4223	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4044	3	9	9	N	8	10	1			1
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	3			N	-0-					1
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4005	2	8	9	N	7	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9
04	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31	1			27
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4660	2	12	9	Y	11	16	1			22
06	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4403	2	56	9	Y	51	47	1			26
07	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			Y	-0-					26
08	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	3986	2	32	9	Y	29	31	1			24

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5672	-0-	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2659	-0-	2659	8331	301	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2757	-0-	2757	11088	429	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	15290	X	4202	-0-	-11088	-0-	432	1	3770	2	N	-0-					-0-
*08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	237	1	994	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					55
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	2			N	-0-					55
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					55
06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			N	-0-					55
07	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-					55
08	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4805	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3990	X	3319	-0-	-671	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1			20
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	3202	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2864	3	37	9	Y	34	31	1			18
07	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2766	3			Y	-0-					18
08	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	2734	3	25	9	Y	23	22	1			19

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					72
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					72
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					72
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					72
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2861	2	55	9	N	50					122
*08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					122

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8127	-0-	-1018	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8080	-0-	-662	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8	9	N	7	14	1			1
05	4836	X	430	-0-	-4406	-0-	430	3			N	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	75	-0-	-4605	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	350	-0-	-4486	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	196	-0-	-4423	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6383	-0-	-902	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					27
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					27
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					27
07	5270	X	2598	-0-	-2672	-0-	2598	2			Y	-0-					27
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	14	36	1			5

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	3831	-0-	-4989	-0-	179	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	N	-0-					-0-
06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	156	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9411	-0-	-137	-0-	156	1	9255	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10017	-0-	-1453	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9299	-0-	-1801	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10078	-0-	-1392	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10118	-0-	-546	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3	6	9	N	5	9	1			1
05	2697	N	983	-0-	-1714	-0-	983	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1918	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2697	N	181	-0-	-2516	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4947	-0-	-726	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4070	-0-	-1727	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9561	-0-	-421	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-					27
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	104	1	4448	2	N	-0-					27
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					27
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	115	1	4347	2	N	-0-					27
08	4557	X	3617	-0-	-940	-0-	109	1	3508	2	N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6887	-0-	-708	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2
04	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					2
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736	2	N	140					248
							154	9									
05	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	394	1	1910	2	N	2					250
							2	9									
06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	375	1	1653	2	N	-0-	185	1			65
07	2635	X	1659	-0-	-976	-0-	366	1	1293	2	N	-0-					65
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	407	1	2026	2	N	-0-					65

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	244	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	1			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
*08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	179	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	190	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3688	-0-	-1458	-0-	191	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	129	1	3694	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8758	-0-	-1069	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7894	-0-	-1616	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8325	-0-	-1471	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8776	-0-	-1020	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									
04	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3	N	-0-					106
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	255	1	2459	3	N	-0-					106
06	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	211	1	2358	3	N	-0-					106
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	250	1	2593	3	N	-0-					106
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	176	1	3076	3	N	-0-					106

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	80	1	14416	2	N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	88	1	15926	2	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	80	1	14435	2	N	-0-					-0-
*08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	83	1	15021	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

03	7254	X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9419	3	31	9	N	28	32	1			5
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8901	3	10	9	N	9	8	1			6
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7879	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8649	X	5761	-0-	-2888	-0-	5761	3			N	-0-					2
*08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10242	2	19	9	N	17	14	1			5

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
*08	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10115	-0-	-1138	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10310	-0-	-571	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10994	-0-	-676	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11444	-0-	-615	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	313	1	113	2	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	312	1	394	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	274	1	189	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	283	1	290	2	N	-0-					-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	252	1	290	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10285	-0-	-1712	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10674	-0-	-936	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11045	-0-	-952	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	253	-0-	-2165	-0-	253	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9248	-0-	-892	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	362	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	346	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	362	1	3912	2	N	-0-					-0-
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	362	1	4036	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7140	-0-	-1470	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5072	-0-	-3298	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

03	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	315	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	292	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	311	1	6315	2	N	-0-					-0-
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	307	1	5791	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
07	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	9052 X	8222	-0-	-830	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	100	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3177	-0-	-1053	-0-	94	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3599	-0-	-772	-0-	109	1	3490	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	2628	-0-	-1743	-0-	103	1	2525	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	177	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4383	-0-	-1377	-0-	154	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2558	-0-	-2650	-0-	145	1	2413	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107
04	7800	X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-					107
05	8060	X	7088	-0-	-972	-0-	7088	2			N	-0-					107
06	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	6841	2	88	9	N	80	187	1			-0-
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	1657	351	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1922	-0-	-1078	579	440	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2440	X	1861	-0-	-579	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	605	1	3120	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
							24	9									
04	4500	X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-					18
05	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	487	1	4091	2	Y	-0-					18
06	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	370	1	3630	2	Y	-0-					18
07	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	385	1	3630	2	Y	19					37
							21	9									
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	373	1	3861	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50
04	5850	X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-					50
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9103	2	17	9	N	15					65
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					65
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					65
*08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					65

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		3264	-0-	3264	3264	3264	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5447	-0-	5447	8711	5447	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					87
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					87
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					87
07	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2			N	-0-					87
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112
04	5850	X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-					112
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6166	2	32	9	N	29					141
06	5940	X	5642	-0-	-298	-0-	5642	2			N	-0-					141
07	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					141
08	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	2			N	-0-					141

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					122
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-					122
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1312	2	26	9	N	24					146
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					146
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					76
05	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4883	2	2	9	N	2					78
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4269	2	13	9	N	12					90
07	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					90
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					90

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63
04	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					63
05	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	4685	2			N	-0-					63
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4502	2			N	-0-					63
07	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4290	2			N	-0-					63
08	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3455	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2386	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2670	N	2084	-0-	-586	-0-	2078	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					1
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4	4	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8357	-0-	-613	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8818	-0-	-606	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8078	-0-	-1346	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8330	-0-	-1218	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7224	-0-	-2016	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7381	-0-	-2167	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-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-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302 59	1 9	3298	2	N	54	78	1			-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	325	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	285	1	3455	2	N	-0-					-0-
*08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	270	1	3439	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-			-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	240	1	4017	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	230	1	3916	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3980	-0-	-1042	-0-	230	1	3750	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	233	1	3500	2	N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

03	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3033	-0-	-1047	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	1334	-0-	-2417	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5476	-0-	-755	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	5106	-0-	-1001	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-			-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5551	-0-	-539	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	4826	-0-	-1467	-0-	4826	2			N	-0-			-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-			-0-
04	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	5209	2			Y	-0-			-0-
05	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			Y	-0-			-0-
06	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			Y	-0-			-0-
07	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	2			Y	-0-			-0-
08	5611	X	5083	-0-	-528	-0-	5083	2			Y	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
*08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8135	-0-	-1495	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8313	-0-	-863	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7958	-0-	-536	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2600	-0-	-1926	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3181	-0-	-1407	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6839	-0-	-973	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6484	-0-	-1297	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-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

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4319	-0-	-1411	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3365	-0-	-2556	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	200	1	3266	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	188	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	186	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2120	-0-	-1507	-0-	227	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	243	1	1546	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3361	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	8415	-0-	-1040	-0-	101	1	8314	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7157	-0-	-1993	-0-	99	1	7058	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	102	1	7956	2	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7099	-0-	-1612	-0-	97	1	6944	2	Y	53					53
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3	4	1			1
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1386	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1414	2	3	9	N	3	2	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	346	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	312	1	5959	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7250	-0-	-717	-0-	266	1	6984	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	306	1	6559	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	388	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	373	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	422	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	392	1	4245	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	8190	X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-					6
05	8339	X	5263	-0-	-3076	-0-	206	1	5057	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8070	X	1984	-0-	-6086	-0-	168	1	1815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6510	X	4383	-0-	-2127	-0-	103	1	4200	2	Y	73	52	1			21
							80	9									
08	6510	X	3584	-0-	-2926	-0-	62	1	3522	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4080	-0-	-2160	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4581	-0-	-1867	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4746	-0-	-1702	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8
04	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16	1			2
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	N	7	5	1			4
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5309	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	3			N	-0-					1
08	6324	X	4310	-0-	-2014	-0-	4301	2	9	9	N	8	7	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284	1	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
							25	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-					132
05	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	387	1	2862	2	N	-0-					132
06	3090	X	1608	-0-	-1482	-0-	352	1	1256	2	N	-0-					132
07	3348	X	521	-0-	-2827	-0-	521	1			N	-0-					132
08	3348	X	473	-0-	-2875	-0-	473	1			N	-0-					132

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9288	-0-	9288	9288	9288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8564	-0-	-1263	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8241	-0-	-1269	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8215	-0-	-1612	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6990	X	4324	-0-	-2666	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6375	-0-	-1251	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1561	-0-	-2934	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7486	-0-	-1634	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7594	-0-	-1396	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7654	-0-	-1336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	7	1			7
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	4	1			4
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	10	1			7
07	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					7
08	1054	X	894	-0-	-160	-0-	885	2	9	9	Y	8	8	1			7

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					26
05	5053	X	3535	-0-	-1518	-0-	3535	2			N	-0-					26
06	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					26
07	5053	X	4238	-0-	-815	-0-	4238	2			N	-0-					26
08	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69					91
							76	9									
05	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	338	1	2517	3	Y	-0-					91
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	363	1	2214	3	Y	-0-	90	1			1
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	389	1	2150	3	Y	-0-					1
08	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	406	1	2515	3	Y	-0-					1

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
*08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69					91
05	7998	X	6514	-0-	-1484	-0-	6514	3			Y	-0-					91
06	7740	X	5930	-0-	-1810	-0-	5930	3			Y	-0-	90	1			1
07	7998	X	5797	-0-	-2201	-0-	5797	3			Y	-0-					1
08	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	6265	3			Y	-0-					1

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	566	-0-	-2131	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	242	-0-	-2368	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	245	-0-	-1801	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347 3	1 9	3327	2	N	3	3	8			79
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	330	1	2923	2	N	-0-					79
05	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	398	1	3208	2	N	-0-					79
06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	407	1	3064	2	N	-0-					79
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	400	1	2955	2	N	-0-					79
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	404	1	3628	2	N	-0-					79

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

03	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	2372	2			N	-0-					13
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2381	2			N	-0-					13
05	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			N	-0-					13
06	3180	X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-					13
07	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					13
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1045	-0-	-2892	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8761	-0-	5661	18531	8761	2			N	-0-					-0-
06	22518	X	3987	-0-	-18531	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1			1
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1601	3	4	9	N	4	6	1			-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	N	4	3	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	526	1	6177	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5894	-0-	-3646	-0-	512	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6368	-0-	-3490	-0-	502	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6027	-0-	-1382	-0-	506	1	5521	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1			2
05	4464	X	3801	-0-	-663	-0-	3797	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3531	3	7	9	N	6	8	1			1
07	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					1
08	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3000	2	7	9	N	6	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1			2
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8	11	1			1
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	3			N	-0-					1
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3921	2	10	9	N	9	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1			1
05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1781	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1554	3	3	9	N	3	5	1			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-					-0-
04	1525	X	369	-0-	-1156	-0-	369	1			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7711	-0-	-209	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6384	-0-	-1626	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8039	-0-	-238	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	348	1	3609	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	380	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	359	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	366	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	357	1	3495	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5071	-0-	-569	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8
04	7650	X	3573	-0-	-4077	-0-	3569	3	4	9	N	4	11	1			1
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7257	3	7	9	N	6	3	1			4
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5778	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4708	3			N	-0-					1
08	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4186	2	9	9	N	8	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10492	-0-	-938	-0-	351	1	10141	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10672	-0-	-1046	-0-	362	1	10310	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11184	-0-	-126	-0-	351	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11017	-0-	-670	-0-	362	1	10655	2	N	-0-					-0-
*08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	362	1	10797	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6895	-0-	-4235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1522	-0-	-9979	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8751	-0-	-2750	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4151	3	9	9	N	8	13	1			2
05	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3300	3	1	9	N	1	2	1			1
06	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2451	3	8	9	N	7	7	1			1
07	4371	X	2152	-0-	-2219	-0-	2152	3			N	-0-					1
08	4309	X	1865	-0-	-2444	-0-	1858	2	7	9	N	6	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4	3	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

03	10509	X	9475	-0-	-1034	-0-	39	1	9436	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9022	-0-	-1148	-0-	42	1	8980	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9250	-0-	-1259	-0-	33	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	40	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	37	1	8774	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8660	-0-	-764	-0-	38	1	8622	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5320	-0-	-322	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					92
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					92
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-					92
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					92
07	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	4815	2			N	-0-					92
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
*08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9005	-0-	-1101	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6375	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	6348	2			Y	-0-					13
06	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					13
07	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	6151	2			Y	-0-					13
08	6913	X	6045	-0-	-868	-0-	6045	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	3	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13702	-0-	-899	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13104	-0-	-1026	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13265	-0-	-1181	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2072	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1912	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1943	2	4	9	N	4	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364 128	1 9	1437	2	N	116					148
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	-0-	58	1			90
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	2	N	-0-					90
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	362	1	1810	2	N	-0-					90
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	373	1	1776	2	N	-0-					90
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	299	1	1782	2	N	-0-					90

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5573	3	80	9	N	73	73	1			-0-
06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5234	-0-	-904	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6874	-0-	-8	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6730	-0-	-830	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-					-0-
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	497	1	53	2	N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	471	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	26	462	1	2664	2	N	-0-					-0-
*08	2776	N	2750	-0-	-26	-0-	509	1	2241	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	208	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	195	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2884	-0-	-1301	-0-	186	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2061	-0-	-2124	-0-	197	1	1864	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	691	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	673	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	711	1	2101	2	N	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	628	1	1572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	163	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	166	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	166	1	1233	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4313	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	45	1	8168	2	N	-0-					-0-
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	46	1	8247	2	N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	55	1	9963	2	N	-0-					-0-
*08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	54	1	9783	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9
04	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	5026	3	10	9	N	9	16	1			2
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3123	3	3	9	N	3	3	1			2
06	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	4357	3	8	9	N	7	8	1			1
07	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	3			N	-0-					1
08	5518	X	2451	-0-	-3067	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	1			N	-0-					-0-
04	1920	N	627	-0-	-1293	-0-	479	1	148	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	544	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	507	1	1102	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5755	-0-	-605	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7654	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7832	-0-	7832	15486	7806	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	T. A.		7932	-0-	7932	23418	7932	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7
04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			Y	-0-					7
05	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	3414	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			Y	-0-					7
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7992	-0-	-198	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8213	-0-	-467	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8142	-0-	-538	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	5892	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	190	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4221	-0-	-339	-0-	179	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	180	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	167	1	3896	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7994	-0-	-2670	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7821	-0-	-2499	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8332	-0-	-2146	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8151	-0-	-2799	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8992	-0-	-1827	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8452	-0-	-1809	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9235	-0-	-654	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9273	-0-	-554	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6784	-0-	-749	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6450	-0-	-840	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6459	-0-	-950	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	362	1	2023	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	485	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	489	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3915	-0-	815	815	548	1	3367	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3374	-0-	274	1089	527	1	2847	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			-0-
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
05	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
06	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-			22
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-			22
05	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			Y	-0-			22
06	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	2			Y	-0-			22
07	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	5981	2			Y	-0-			22
*08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			Y	-0-			22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-			-0-
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	9579	-0-	-1101	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	5469	-0-	-5567	-0-	26	1	5443	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	6	1	9942	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8277	-0-	-483	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7947	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	316	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	287	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	309	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	310	1	1122	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-			-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	355	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	371	1	4102	2	N	-0-			-0-
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	336	1	3616	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	4522	-0-	-2468	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
*08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-			-0-
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	13269	-0-	-2001	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	14998	-0-	-1246	-0-	14998	2			N	-0-			-0-
08	16244	X	14723	-0-	-1521	-0-	14723	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7335	-0-	-1575	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7337	-0-	-1153	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7673	-0-	-666	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	6326	-0-	-1641	-0-	6326	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8478	-0-	-852	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8818	-0-	-823	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-	8334	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-			-0-
04	16200	X	12935	-0-	-3265	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
05	15469	X	13292	-0-	-2177	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
06	14040	X	12276	-0-	-1764	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
07	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	12063	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	4636	-0-	-8911	-0-	4636	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	507	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	503	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	480	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	569	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	548	1	3070	2	N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4069	-0-	-1015	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	3139	-0-	-1945	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	3608	2			N	-0-			-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	234	1	1867	2	N	-0-			-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	228	1	5376	2	N	-0-			-0-
*08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	140	1	7257	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	1952	-0-	-3442	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	740	-0-	-4654	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					20
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					20
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					20
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6654	2			Y	-0-					20
07	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			Y	-0-					20
08	7099	X	6263	-0-	-836	-0-	6263	2			Y	-0-					20

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9282	-0-	-1351	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9209	-0-	-1424	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10042	-0-	-398	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10421	-0-	-367	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5298	-0-	-762	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7836	-0-	4836	4836	280	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7243	-0-	4143	8979	266	1	6977	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	7390	-0-	4290	13269	316	1	7074	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11040	-0-	-2445	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10702	-0-	-2348	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10797	-0-	-2409	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10630	-0-	-1398	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11109	-0-	-330	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*08	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-			-0-
04	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	11100	-0-	-866	-0-	11100	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	10183	-0-	-1397	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
07	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	11222	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	10655	-0-	-1528	-0-	10655	2			N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	7163	-0-	-556	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	6580	2			N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	8279	-0-	5179	7786	8279	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	7399	-0-	4299	12085	7399	2			N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3801	-0-	-1839	-0-	453	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	434	1	3902	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	1053	-0-	-3237	-0-	372	1	681	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	2397	-0-	-2036	-0-	416	1	1981	2	N	-0-			-0-
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	404	1	4041	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	6424	-0-	-6926	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
05	10850	X	5785	-0-	-5065	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
06	10500	X	4915	-0-	-5585	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
*08	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	168	-0-	-2232	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
*08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	5761	-0-	-997	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	5982	-0-	-558	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5115	-0-	-837	-0-	5115	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	4901	-0-	-1219	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	4881	-0-	-1179	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5404	-0-	-424	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5073	-0-	-724	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	6667	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	542	1	2420	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	536	1	2411	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	529	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	513	1	2280	2	N	-0-			-0-
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	575	1	2521	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11456	-0-	-820	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11453	-0-	-823	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4159	-0-	-1901	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3687	-0-	-3040	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3493	-0-	-3017	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3531	-0-	-3196	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7574	-0-	-46	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7166	-0-	-863	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6999	-0-	-771	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8670	-0-	-816	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8321	-0-	-529	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

03	13888	X	6909	-0-	-6979	-0-	359	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9680	-0-	-3610	-0-	430	1	9250	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	354	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9559	-0-	-454	-0-	393	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	524	1	8335	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

03	18321	X	17233	-0-	-1088	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16621	-0-	-1019	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17019	-0-	-868	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16593	-0-	-447	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16741	-0-	-867	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16408	-0-	-828	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4535	-0-	-715	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	251	1	6843	2	N	-0-					-0-
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	371	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	343	1	7401	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	357	1	7342	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7005	-0-	-1458	-0-	300	1	6705	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13286	-0-	-964	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13545	-0-	-1149	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12904	-0-	-1316	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13244	-0-	-1450	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12878	-0-	-1351	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9052	-0-	-1388	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9370	-0-	-333	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9188	-0-	-422	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	2993	-0-	-3486	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	807	-0-	-5463	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	631	-0-	-5352	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	741	-0-	-4405	-0-	741	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4621	-0-	-389	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3491	-0-	-1686	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

03	10664	X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	8711	-0-	-1953	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8549	-0-	-1771	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	8731	-0-	-1933	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

03	7192	X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
*08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

03	3007	X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2821	X	707	-0-	-2114	-0-	707	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	1			-0-
07	1984	X	745	-0-	-1239	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	593	-0-	-1205	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

03	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8279	-0-	-556	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	8089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	885	-0-	-1335	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7750	-0-	-31	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7333	-0-	-696	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740	X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2
05	7161	X	6039	-0-	-1122	-0-	6031	3	8	9	N	7	5	1			4
06	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5739	3	12	9	N	11	14	1			1
07	7161	X	6070	-0-	-1091	-0-	6070	3			N	-0-					1
*08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6761	2	14	9	N	13	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18484	-0-	-674	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17757	-0-	-363	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18251	-0-	-442	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17941	-0-	-535	-0-	17941	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6512	-0-	-3129	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	233	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	338	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	399	1	3260	2	N	-0-					-0-
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	318	1	3968	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8896	-0-	-559	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
*08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9754	-0-	-26	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9599	-0-	-507	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8795	-0-	-1714	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1799	-0-	-588	-0-	561	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	486	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	545	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	542	1	1035	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	350	1	578	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	330	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	688	-0-	-521	-0-	351	1	337	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	475	-0-	-734	-0-	354	1	121	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2115	-0-	-830	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	145	-0-	-2800	-0-	145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4036	-0-	-924	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2046	-0-	-2976	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1895	-0-	-3127	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5131	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
*08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	527	X	378	-0-	-149	-0-	362	1	16	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3287	-0-	-1363	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5968	-0-	-573	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5505	-0-	-1005	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11837	-0-	-1307	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11765	-0-	-728	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11897	-0-	-317	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	321	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	289	1	3156	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	977	-0-	-4727	-0-	361	1	616	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	2831	-0-	-2873	-0-	458	1	2373	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	116	-0-	-1279	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	1230	X	849	-0-	-381	-0-	203	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	449	-0-	-822	-0-	208	1	241	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	855	-0-	-168	-0-	137	1	718	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	33	1	5944	2	N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	32	1	5808	2	N	-0-					-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	35	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	31	1	5587	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	10103	-0-	-367	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
08	10385	X	10366	-0-	-19	-0-	10366	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	309	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	311	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	307	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	318	1	3367	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	10864	-0-	-2125	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	9932	-0-	-2428	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	10149	-0-	-2623	-0-	10149	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10337	-0-	-1908	-0-	10337	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4312	-0-	-1485	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9204	3	124	9	N	113	113	1			-0-
06	9390	X	8784	-0-	-606	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	449	1	417	2	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	478	1	1029	2	N	-0-					-0-
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	266	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	267	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	274	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	285	1	6690	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	104	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	73	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	91	1	4707	2	N	-0-					-0-
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	94	1	3999	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-			-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	160	1	3766	2	N	-0-			-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	135	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	130	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	127	1	3037	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	6046	-0-	-712	-0-	6046	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
*08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

03	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
07	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
08	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	3943	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	8940	X	7613	-0-	-1327	-0-	7613	3			Y	-0-					5
*10	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	7735	3			Y	-0-					5
*11	10020	X	5769	-0-	-4251	-0-	5735	3	34	9	Y	31	23	1			13
*12	9858	X	7879	-0-	-1979	-0-	7879	3			Y	-0-					13
*01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					13
*02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					13
*03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					13
*04	7620	X	7336	-0-	-284	-0-	7336	3			Y	-0-					13
*05	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	7265	3	69	9	Y	63	62	1			14
*06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					14
*07	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	7031	3			Y	-0-					14
08	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	7078	2			Y	-0-					14

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4786	-0-	-1184	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7627	-0-	-293	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7878	-0-	-306	-0-	7793	2	85	9	Y	77					77

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	178	1			N	-0-					-0-
05	4557	X	39	-0-	-4518	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	15	-0-	-5069	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	25	-0-	-5059	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5505	-0-	-1284	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5081	-0-	-1489	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	70	1	6137	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	70	1	6038	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	72	1	5653	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6149	-0-	-640	-0-	77	1	6072	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	82	1	6133	2	Y	53					53
							58	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	177	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	184	1	9455	2	N	-0-					-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	171	1	9064	2	N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	182	1	8661	2	N	-0-					-0-
*08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	182	1	7806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2014	-0-	-2822	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2941	-0-	-1678	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	124	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	120	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	127	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	122	1	4267	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
05	12679	X	11647	-0-	-1032	-0-	11647	2			N	-0-			-0-
06	12270	X	11145	-0-	-1125	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	11031	-0-	-997	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
08	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	914	-0-	-3209	-0-	198	1	716	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	233	-0-	-3757	-0-	233	1			N	-0-			-0-
07	4216	X	3341	-0-	-875	-0-	267	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2709	-0-	-1507	-0-	258	1	2451	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6521	-0-	-1446	-0-	6521	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7547	-0-	-163	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6837	-0-	-820	-0-	6837	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-			-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-			-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	4060	2	N	-0-			-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	3196	2	N	-0-			-0-
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	154	1	3263	2	N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	5893	-0-	-2415	-0-	121	1	5772	2	N	-0-			-0-
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	102	1	11632	2	N	-0-			-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	46	1	13851	2	N	-0-			-0-
*08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		1798	-0-	1798	1798	106	1	1692	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-					8
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-					8
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	320	1	1999	2	Y	-0-					8
06	2580	X	1152	-0-	-1428	-0-	250	1	902	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	331	1	1913	2	Y	-0-					8
08	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	329	1	2128	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4616	-0-	-1770	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
*08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24
04	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					24
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					24
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					24
07	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			Y	-0-					24
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	145	X	148	-0-	3	3	2	1	146	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.		5042	-0-	5042	5045	5042	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8930	-0-	8930	13975	8930	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		7549	-0-	7549	21524	7549	2			N	-0-					-0-
*08	27776	X	6252	-0-	-21524	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
	JET GUNS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 238109	COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8332 - 11068				
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	122	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	121	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4971	-0-	-1419	-0-	115	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	122	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5132	-0-	-944	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
	SHOEBAR RANCH				WELL #: H 3H	RRCID -> 238114	COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 4919		PERF. 5381 - 8841				
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1
04	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	295	1	1193	3	Y	-0-					1
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	334	1	1267	3	Y	-0-					1
06	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	337	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	349	1	1269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	308	1	1305	3	Y	-0-					1
	MOSITES				WELL #: C 2H	RRCID -> 238121	COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6672 - 9016				
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	41	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
	BLACK THISTLE UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 238127	COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7790 - 9422				
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
	MARINE CREEK G UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 238130	COMPL. DATE 11/28/2007				TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7672 - 10346				
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3589	-0-	489	489	203	1	3386	3	N	-0-					-0-
*08	1490	N	1001	-0-	-489	-0-	139	1	862	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

03	10943	X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9947	-0-	-996	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9710	-0-	-489	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9623	-0-	-576	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8325	-0-	-555	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	8	1	8536	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8620	-0-	-835	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	310	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	318	1	464	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-					80
04	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-					80
05	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	157	1	2399	3	N	-0-					80
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	147	1	2238	3	N	-0-					80
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	146	1	2410	3	N	-0-					80
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	123	1	2217	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-					8
04	2490	N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-					8
05	2511	N	1817	-0-	-694	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-					8
06	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	200	1	2256	2	Y	-0-					8
07	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					8
*08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1988	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	160	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	212	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	478	-0-	-979	-0-	191	1	287	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11765	-0-	-1844	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	6659	-0-	-6511	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11800	-0-	-1809	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	54	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6705	-0-	-1200	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6138	-0-	-434	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	56	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	71	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	35	1	4309	2	N	-0-					-0-
*08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7829	-0-	-451	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7435	-0-	-1586	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7970	-0-	-276	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-					-0-
04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-					-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9063	-0-	-2562	-0-	26	1	9037	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7233	-0-	-83	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6710	-0-	-699	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					7
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	2			Y	-0-					7
07	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	6147	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	6365	2			Y	-0-					4

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670	2	Y	-0-					7
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	130	1	5650	2	Y	-0-					7
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	134	1	5410	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	151	1	5279	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	268	1	5585	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	857	-0-	-1783	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-
04	936	X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	435	1	1890	2	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8567	-0-	-1725	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8801	-0-	-1491	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
*08	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	191	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	181	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	178	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	186	1	4112	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4060	-0-	-683	-0-	190	1	3870	2	N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	424	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	386	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	358	1	911	2	N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
*08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12431	-0-	-589	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12154	-0-	-86	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9445	-0-	-2955	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10803	-0-	-1628	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10463	-0-	-945	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10723	-0-	-685	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
*08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6928	2	34	9	Y	31					31

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	10356	-0-	-60	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9773	-0-	-217	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9696	-0-	-813	-0-	9696	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	1508	-0-	-3607	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3526	3	7	9	N	6	12	1			1
05	4743	X	2650	-0-	-2093	-0-	2647	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4170	X	731	-0-	-3439	-0-	730	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
*08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3022	-0-	-1388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2364	-0-	-2193	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1347	-0-	-2793	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1273	-0-	-3005	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	495	-0-	-3318	-0-	495	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10348	-0-	-872	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9163	-0-	-1749	-0-	3	1	9160	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	2	1	9493	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	257	1	6683	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	251	1	6021	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5816	-0-	-1894	-0-	247	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6870	-0-	-1097	-0-	275	1	6595	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7327	-0-	-144	-0-	301	1	7026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4159	-0-	-2320	-0-	477	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3648	-0-	-2622	-0-	445	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	477	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	481	1	1591	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5599	-0-	-2616	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5051	-0-	-2899	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6938	-0-	-68	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8686	-0-	-254	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8706	-0-	-718	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8096	-0-	-1328	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	3758	-0-	-5356	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8345	-0-	-475	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	334	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	270	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	381	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	374	1	2902	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2135	-0-	-325	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319	1	93	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
04	1440	N	85	-0-	-1355	-0-	85	1			Y	-0-					42
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	10					52
06	1440	X	94	-0-	-1346	-0-	62	1	32	3	Y	-0-					52
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	381	1	2081	3	Y	14	43	1			23
							15	9									
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	-0-					23

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4447	-0-	-1943	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5053	-0-	-1037	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3582	-0-	-948	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5129	-0-	-1051	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	3125	-0-	-5958	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6921	-0-	-1511	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5307	-0-	-3093	-0-	382	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	362	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6600	-0-	-1530	-0-	295	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7009	-0-	-1299	-0-	286	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6214	-0-	-1722	-0-	269	1	5945	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4159	-0-	-161	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2644	2	12	9	N	11					102
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2717	2	21	9	N	19					121
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	2	19	9	N	17					138
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2657	2	11	9	N	10					148
08	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2586	2	15	9	N	14					162

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7538	-0-	-429	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7382	-0-	-238	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7383	-0-	-274	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16305	-0-	-3135	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17108	-0-	-2856	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17541	-0-	-1779	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17054	-0-	-1856	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16513	-0-	-785	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5664	-0-	-2646	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5540	-0-	-2210	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
*08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11101	-0-	-569	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7991	-0-	-2929	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6589	-0-	-5098	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									
04	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	117	1			87
							25	9									
05	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	23	1	2990	2	N	36					123
							40	9									
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	22	1	2839	2	N	36					159
							40	9									
07	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	22	1	2930	2	N	32	65	1			126
							35	9									
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	21	1	2766	2	N	36					162
							40	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	94	-0-	-1673	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10557	-0-	-1743	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10851	-0-	-1611	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
*08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10580	-0-	-970	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10462	-0-	-1473	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

03	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7063	-0-	-317	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

03	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5265	-0-	-2299	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	208	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3395	-0-	-2695	-0-	220	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	1780	-0-	-4513	-0-	232	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	1247	-0-	-5046	-0-	186	1	1061	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	553	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	524	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	590	-0-	-3316	-0-	590	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42
04	5160	X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2			Y	-0-					42
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					42
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					42
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					42
08	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1503	-0-	-2961	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	992	-0-	-2976	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	788	-0-	-979	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8803	-0-	-559	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			Y	-0-					18
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					18
06	9090	X	7992	-0-	-1098	-0-	7992	2			Y	-0-					18
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	8424	2			Y	-0-					18
08	9393	X	7364	-0-	-2029	-0-	7364	2			Y	-0-					18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5990	-0-	-1729	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5490	-0-	-1110	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5545	-0-	-1275	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4440	-0-	-1109	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4951	-0-	-598	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-			-0-
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-			-0-
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-			-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-			-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
*08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	6109	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	6108	-0-	-3471	-0-	92	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	6418	-0-	-2852	-0-	109	1	6309	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	169	-0-	-8387	-0-	169	1			N	-0-			-0-
08	7874	X	8	-0-	-7866	-0-	8	1			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8927	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8631	-0-	-359	-0-	8631	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	4070	2	N	-0-			-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	208	1	5946	2	N	-0-			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6088	2	N	-0-			-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	190	1	6141	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	168	1	5799	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	30	-0-	-4080	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	195	1	3834	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	130	1	3370	2	N	-0-			-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4435	2	N	-0-			-0-
*08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	180	1	4227	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	6514	2	N	-0-			-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	363	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	344	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5541	-0-	-1589	-0-	368	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5107	-0-	-2209	-0-	369	1	4738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14331	-0-	-2533	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13464	-0-	-2856	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13843	-0-	-3021	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12658	-0-	-2749	-0-	12658	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6094	-0-	-1501	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8436	-0-	-616	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7861	-0-	-1191	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6479	X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4366	-0-	-1904	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3994	-0-	-2299	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5451	-0-	-939	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5619	-0-	-984	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4863	-0-	-1368	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
*08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4335	-0-	-705	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3208	-0-	-2000	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2553	-0-	-2190	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4076	-0-	-3612	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6677	-0-	-1011	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	241	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	226	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	190	1	4448	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	171	1	4080	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	216	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	328	1	7361	2	N	-0-					-0-
*08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	322	1	9243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									
04	2310	X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					17
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					17
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					17
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	962	2	Y	19					36
							21	9									
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	290	1	1347	2	Y	-0-					36

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5020	-0-	-380	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1052	-0-	-1180	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	870	-0-	-990	-0-	870	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	863	-0-	-1431	-0-	341	1	522	2	N	-0-					-0-
*08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	590	1	2102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2106	-0-	-1552	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9705	-0-	-1641	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9630	-0-	-1716	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3140	-0-	-2905	-0-	556	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	2914	-0-	-2936	-0-	490	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2434	-0-	-1968	-0-	490	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	507	1	1428	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
*08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5881	-0-	-569	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8691	-0-	-999	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8691	-0-	-1322	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7714	-0-	-1679	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7748	-0-	-1583	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	13266	-0-	10266	10266	500	1	12766	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11207	-0-	8107	18373	453	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	17935	159	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	17935	X	-0-	-0-	-17935	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	95	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8726	-0-	-964	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8917	-0-	-662	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2657	-0-	-2143	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	318	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	356	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	333	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10
04	7080	X	5884	-0-	-1196	-0-	5873	3	11	9	N	10	18	1			2
05	7192	X	6360	-0-	-832	-0-	6351	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6960	X	4565	-0-	-2395	-0-	4561	3	4	9	N	4	9	1			-0-
07	6572	X	2029	-0-	-4543	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	1205	-0-	-5181	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	1			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3599	-0-	-3451	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4871	-0-	-2817	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5743	-0-	-1945	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	4544	-0-	-974	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4356	-0-	-1007	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	351	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	362	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	341	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1550	-0-	-1612	-0-	94	1	1456	2	N	-0-					-0-
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	362	1	3267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	8115	-0-	-2715	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7165	-0-	-3155	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9947	-0-	-345	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12629	-0-	-631	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12776	-0-	-430	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12261	-0-	-945	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5748	-0-	-328	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	7050	X	7018	-0-	-32	-0-	189	1	6735	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8277	X	7265	-0-	-1012	-0-	176	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6947	-0-	-1063	-0-	169	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	198	1	6898	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7409	-0-	-186	-0-	225	1	7184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	522	1	1032	2	N	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	543	1	963	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	542	1	775	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	558	1	823	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	551	1	886	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	1491	-0-	-6383	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	3055	-0-	-4819	-0-	3055	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8963	-0-	-678	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8168	-0-	-1566	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
*08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	324	1	2191	3	N	-0-					15
05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	311	1	2702	3	N	-0-					15
06	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	266	1	2462	3	N	-0-					15
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	288	1	2667	3	N	-0-					15
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	289	1	3923	3	N	-0-					15

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	280	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	245	1	10396	2	N	-0-					-0-
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	217	1	9818	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	216	1	9727	2	N	-0-					-0-
*08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	237	1	8911	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	468	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	489	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	6922	-0-	-2108	-0-	460	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6930	-0-	-2401	-0-	439	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6003	-0-	-3204	-0-	407	1	5596	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7004	-0-	-1056	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6722	-0-	-1378	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	4868	-0-	-3130	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6612	-0-	-1128	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3812	-0-	-4186	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4294	-0-	-3518	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10206	-0-	-1388	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9713	-0-	-1540	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	328	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	308	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	336	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	300	1	3757	2	N	-0-					-0-
*08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	45	1	5061	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2039	-0-	-38	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5013	-0-	-970	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4676	-0-	-994	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	3295	-0-	-2585	-0-	262	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	262	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	194	-0-	-5686	-0-	194	1			N	-0-					-0-
07	3410	X	124	-0-	-3286	-0-	124	1			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12340	-0-	-60	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10543	-0-	-1857	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11221	-0-	-1179	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14120	-0-	-481	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13444	-0-	-686	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13759	-0-	-935	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13852	-0-	-842	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4238	-0-	-2117	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9238	-0-	-5115	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7798	-0-	-5402	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4395	-0-	-6207	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	7537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9672	X	7701	-0-	-1971	-0-	501	1	7198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8850	X	7692	-0-	-1158	-0-	393	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7431	-0-	-1714	-0-	393	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6933	-0-	-1406	-0-	418	1	6515	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-					-0-
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	6679	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	397	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	399	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	404	1	7417	2	N	-0-					-0-
*08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	375	1	7293	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	20796	-0-	-780	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19671	-0-	-1209	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20140	-0-	-971	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19578	-0-	-1223	-0-	19578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12713	-0-	-2353	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10524	-0-	-2166	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10509	-0-	-2790	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	8141	-0-	-5158	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	465	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	439	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	320	-0-	-7213	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	8463	X	460	-0-	-8003	-0-	460	1			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	114	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	108	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	114	1	4030	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	107	1	2613	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13310	-0-	-578	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12225	-0-	-1545	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13106	-0-	-1123	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12082	-0-	-256	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8996	-0-	-2824	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11612	-0-	-602	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
06	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
07	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
*08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11928	-0-	-379	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4748	-0-	-7162	-0-	233	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	4075	-0-	-8232	-0-	410	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	7999	-0-	-3936	-0-	412	1	7587	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6805	-0-	-1145	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6907	-0-	-843	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3	39	9	Y	35	21	1			20
05	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	3292	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	3232	3	44	9	Y	40	33	1			22
07	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	3			Y	-0-					22
*08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3512	3	28	9	Y	25	25	1			22

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7816	-0-	-1360	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7833	-0-	-1047	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7145	-0-	-2031	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7758	-0-	-984	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9429	-0-	-1731	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9216	-0-	-1882	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9115	-0-	-1625	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8939	-0-	-2159	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7833	-0-	-2304	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	128	1	5074	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	133	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	135	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	140	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	148	1	4472	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4228	-0-	-1042	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
*08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									
04	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	384	1	6579	2	N	-0-					57
05	7254	X	7219	-0-	-35	-0-	407	1	6781	2	N	28					85
							31	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	372	1	6724	2	N	-0-					85
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	404	1	6774	2	N	-0-					85
08	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	348	1	6753	2	N	-0-					85

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4038	-0-	-581	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	5944	-0-	-986	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	3771	-0-	-2832	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	4763	-0-	-1375	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
08	6138	X	3864	-0-	-2274	-0-	3864	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	3669	-0-	-2721	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	4233	-0-	-2370	-0-	4233	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5445	-0-	-1095	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	4771	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6483	-0-	-1017	-0-	11	1	6472	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	9	1	7032	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	7259	-0-	-274	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-			51
04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	3			N	-0-			51
05	9579	X	4859	-0-	-4720	-0-	4859	3			N	-0-			51
06	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	3			N	-0-			51
07	8277	X	6978	-0-	-1299	-0-	6978	3			N	-0-			51
08	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	4717	3			N	-0-			51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11579	-0-	-759	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10749	-0-	-1191	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10936	-0-	-1402	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10676	-0-	-1259	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8084	-0-	-2332	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7807	-0-	-2183	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7832	-0-	-2305	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5497	-0-	-4423	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11808	-0-	-642	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11882	-0-	-766	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	164	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	176	1	4823	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8089	-0-	-374	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7891	-0-	-329	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	7321	-0-	-7259	-0-	217	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	230	1	10071	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	9921	-0-	-1929	-0-	235	1	9686	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	8887	-0-	-3358	-0-	252	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10947	-0-	-554	-0-	152	1	10795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	223	1	4073	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	242	1	4152	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	231	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	238	1	4139	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	224	1	4187	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6260	-0-	-640	-0-	148	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6309	-0-	-821	-0-	150	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	140	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6256	-0-	-626	-0-	141	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	130	1	6194	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5546	-0-	-874	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6675	-0-	-675	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6335	-0-	-535	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4497	-0-	-1233	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4883	-0-	-1038	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4072	-0-	-1849	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3153	-0-	-897	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8180	-0-	-2710	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6752	-0-	-3058	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7193	-0-	-2386	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	50	1	6721	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	295	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1461	-0-	-2848	-0-	238	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2758	-0-	-1412	-0-	291	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2713	-0-	-1596	-0-	277	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2238	-0-	-1358	-0-	289	1	1949	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72
04	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	243	1	2501	2	N	-0-					72
05	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	249	1	2451	2	N	-0-					72
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	230	1	2688	2	N	-0-					72
07	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	245	1	3250	2	N	-0-					72
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	203	1	2942	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10669	-0-	-491	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10700	-0-	-760	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10174	-0-	-1668	-0-	10174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5001	-0-	-2532	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5846	-0-	-1414	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10942	-0-	-458	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10969	-0-	-532	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5527	-0-	-1043	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5391	-0-	-1212	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75
04	3690	X	3107	-0-	-583	-0-	3104	2	3	9	N	3					78
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	352	1	3267	2	N	11					89
							12	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	N	6	61	1			34
							7	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	488	1	3162	2	N	-0-					34
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	494	1	3152	2	N	-0-					34

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	3560	-0-	-8220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3389	-0-	-8011	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2751	-0-	-9029	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7278	-0-	-4099	-0-	184	1	7094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	389	1	3875	2	N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	287	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	305	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	279	1	2524	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
04	13110	X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14607	-0-	-831	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	1219	-0-	-11925	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	2025	-0-	-10695	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	858	-0-	-12286	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	987	-0-	-9956	-0-	987	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5576	-0-	-2104	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7819	-0-	-1061	-0-	336	1	7483	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	329	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	325	1	7829	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	332	1	7816	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	331	1	7398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9489	-0-	-531	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10002	-0-	-352	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9629	-0-	-384	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9541	-0-	-472	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6157	-0-	-570	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9302	-0-	-1951	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8945	-0-	-1945	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	5726	-0-	-5527	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5148	-0-	-5113	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11840	-0-	-1270	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	12305	-0-	-1862	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	9629	-0-	-4081	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
07	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
*08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3407	-0-	-933	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2086	-0-	-2114	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10374	-0-	-66	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10447	-0-	-713	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10232	-0-	-928	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-			-0-
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
05	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	10538	-0-	-1304	-0-	10538	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	10052	-0-	-1790	-0-	10052	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	6311	-0-	-75	-0-	6311	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	4084	-0-	-3176	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	3778	-0-	-2577	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	877	-0-	-4734	-0-	877	2			N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-			-0-
05	39818	X	13069	-0-	-26749	-0-	335	1	12734	2	N	-0-			-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	319	1	11760	2	N	-0-			-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	337	1	11222	2	N	-0-			-0-
*08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	312	1	11707	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-			-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	210	1	5774	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	3657	-0-	-1773	-0-	122	1	3535	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	200	1	4202	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	193	1	4096	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	7306	-0-	-2614	-0-	679	1	6627	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	4385	-0-	-4465	-0-	659	1	3726	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	695	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	5810	-0-	-3335	-0-	717	1	5093	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-			-0-
*08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4257	-0-	-1473	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	5519	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	3965	-0-	-1522	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
*08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	1397	-0-	-7252	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	493	-0-	-7877	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	373	-0-	-8028	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	570	-0-	-6002	-0-	570	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-
05	15376	X	14037	-0-	-1339	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	12191	-0-	-2689	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	9497	-0-	-4422	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	12947	-0-	-1096	-0-	12947	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	N	-0-			-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	343	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	341	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	353	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10872	-0-	-1559	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10237	-0-	-1793	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	10449	-0-	-1982	-0-	10449	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	10383	-0-	-1335	-0-	10383	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6925	-0-	-815	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	6954	-0-	-1044	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6014	-0-	-1984	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6185	-0-	-1472	-0-	6185	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4437	-0-	-933	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4613	-0-	-936	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	458	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	448	1	4054	2	N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	400	1	4171	2	N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	425	1	4534	2	N	-0-					-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	432	1	4206	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11286	-0-	-2416	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3225	-0-	-929	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8653	-0-	-1236	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8403	-0-	-1047	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7680	-0-	-969	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3901	-0-	-959	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9402	-0-	-1188	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9634	-0-	-906	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9195	-0-	-1005	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9300	-0-	-1240	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9110	-0-	-717	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14047	-0-	-83	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13923	-0-	-647	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13673	-0-	-337	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14117	-0-	-391	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13850	-0-	-658	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9243	-0-	-447	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9026	-0-	-739	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4416	2	2	9	Y	2					15
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5014	2	20	9	Y	18	12	1			21
06	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3401	2			Y	-0-					21
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5085	2	2	9	Y	2	18	1			5
08	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4948	2	6	9	Y	5					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8207	3	1	9	N	1					48
05	8959	X	8432	-0-	-527	-0-	8430	3	2	9	N	2	6	1			44
06	8670	X	8222	-0-	-448	-0-	8222	3			N	-0-					44
07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					44
08	8494	X	8276	-0-	-218	-0-	8272	3	4	9	N	4					48

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5205	3	1	9	N	1					99
05	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	5252	3	2	9	N	2	6	1			95
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	4764	3			N	-0-					95
07	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					95
08	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	4473	3	6	9	N	5					100

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	648	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	617	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	565	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2439	-0-	-816	-0-	799	1	1640	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5120	-0-	-1266	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4721	-0-	-1459	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5888	-0-	-172	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3332	-0-	-2899	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	242	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	235	1	8139	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	236	1	8246	2	N	-0-					-0-
*08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	238	1	8615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8018	-0-	-507	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7480	-0-	-983	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6160	-0-	-722	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	385	1	5108	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	3148	-0-	-3512	-0-	366	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4619	-0-	-2480	-0-	403	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	15609	-0-	-3890	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	15683	-0-	-3187	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	10851	-0-	-8648	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	12289	-0-	-4544	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	4826	-0-	-9186	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	310	-0-	-12980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	665	-0-	-12045	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	4865	-0-	-6977	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
07	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
*08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
*08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8276	-0-	-187	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
*08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
*08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13092	-0-	-2315	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12199	-0-	-2711	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11646	-0-	-3544	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	10734	-0-	-4270	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7252	-0-	-529	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11527	-0-	-2671	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10245	-0-	-3495	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	10409	-0-	-3789	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	10873	-0-	-2457	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4472	-0-	-3743	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3426	-0-	-4524	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4710	-0-	-3505	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	4306	-0-	-3413	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8300	-0-	-287	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8183	-0-	-342	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8589	-0-	-351	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	22802	X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	316	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	306	1	5979	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	3920	-0-	-4853	-0-	303	1	3617	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	323	1	6519	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-					-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-					-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	468	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	3959	-0-	-3571	-0-	395	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	418	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5935	-0-	-1846	-0-	226	1	5709	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1335	-0-	-4555	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	280	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	261	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	191	1	9495	2	N	-0-					-0-
*08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	189	1	8021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

03	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	322	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4813	-0-	-1097	-0-	324	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	336	1	5496	2	N	-0-					-0-
*08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	332	1	6206	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

03	12896	X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10493	-0-	-2341	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10537	-0-	-1646	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

03	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	293	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	292	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	280	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	274	1	2590	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2	3	1			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1052	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	933	3	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2311	3	9	9	N	8	6	1			4
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3048	3	7	9	N	6	9	1			1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4447	3	10	9	N	9	4	1			6
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6352	3	14	9	N	13	17	1			2
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					2
*08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5915	2	11	9	N	10	9	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11427	-0-	-1053	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11607	-0-	-1289	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11293	-0-	-1603	-0-	11293	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	58	1			53
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4745	2	54	9	Y	49					102
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	521	1	4831	2	Y	38	72	1			68
							42	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	30	73	1			25
							33	9									
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	737	1	4774	2	Y	28					53
							31	9									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	731	1	4659	2	Y	26					79
							29	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	351	1	1387	2	N	19					199
							21	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	3					202
							3	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	2	N	9					211
							10	9									
07	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	362	1	1429	2	N	13					224
							14	9									
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1526	2	N	3					227
							3	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9017	-0-	-841	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9170	-0-	-533	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10681	-0-	-1626	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4452	-0-	-7458	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9967	-0-	-2340	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9234	-0-	-2515	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-					50
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	322	1	2656	2	N	-0-					50
06	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	324	1	2602	2	N	-0-					50
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	337	1	2656	2	N	-0-					50
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	287	1	2574	2	N	-0-					50

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4549	-0-	-1279	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4349	-0-	-2440	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	212	-0-	212	212	212	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2369	-0-	2369	2581	556	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6084	-0-	6084	8665	679	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	7299	-0-	-8665	-0-	727	1	6572	2	N	-0-					-0-
*08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	704	1	6077	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3163	-0-	-2448	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1944	-0-	-3486	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2532	-0-	-3079	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2735	-0-	-2504	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-					-0-
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11096	-0-	-219	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10674	-0-	-486	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	3125	-0-	-8407	-0-	9	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10044	-0-	-1488	-0-	75	1	9969	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3723	-0-	3723	8699	3723	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5409	-0-	5409	14108	5409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7047	-0-	-1473	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6680	-0-	-1907	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8284	-0-	-520	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8227	-0-	-50	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
*08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
*08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
07	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
*08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	362	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6227	-0-	-733	-0-	351	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6632	-0-	-560	-0-	362	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6414	-0-	-778	-0-	362	1	6052	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8126	-0-	-89	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1141	-0-	-959	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									
04	6210	X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-					122
05	6417	X	5895	-0-	-522	-0-	114	1	5769	2	N	11	1	8			132
							12	9									
06	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	201	1	5418	2	N	12	46	1			98
							13	9									
07	6417	X	4902	-0-	-1515	-0-	245	1	4642	2	N	14					112
							15	9									
08	5890	X	5733	-0-	-157	-0-	331	1	5395	2	N	6					118
							7	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5596	-0-	-2092	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5883	-0-	-1347	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5393	-0-	-2388	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	440	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	438	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	389	1	4543	2	N	-0-					-0-
*08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	388	1	7145	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	284	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	261	1	4733	2	N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	283	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	280	1	4538	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1129	-0-	-793	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-					34
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	489	1	2303	3	Y	10					44
							11	9									
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	472	1	2043	3	Y	-0-					44
07	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	403	1	836	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	361	1	816	3	Y	-0-					15

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15
04	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-					15
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	27	1	4768	2	Y	-0-					15
06	5430	X	3601	-0-	-1829	-0-	27	1	3574	2	Y	-0-					15
07	5611	X	4226	-0-	-1385	-0-	31	1	4195	2	Y	-0-					15
08	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	29	1	4562	2	Y	-0-					15

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4402	-0-	-2511	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4886	-0-	-1965	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3547	-0-	-3304	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7612	-0-	-1778	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7483	-0-	-1910	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5453	-0-	-3103	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6132	-0-	-2424	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9590	-0-	-1390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10092	-0-	-1254	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10333	-0-	-610	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
05	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10492	-0-	-188	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10455	-0-	-2627	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9749	-0-	-3333	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6541	-0-	-929	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6672	-0-	-708	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6782	-0-	-844	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6961	-0-	-665	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43	186	1			50
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3886	2	75	9	N	68					118
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48					166
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3885	2	37	9	N	34					200
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4034	2	14	9	N	13	181	1			32

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13771	-0-	-629	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13799	-0-	-1174	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13139	-0-	-1351	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13097	-0-	-1876	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12930	-0-	-1733	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8921	-0-	-1009	-0-	199	1	8722	2	N	-0-			-0-
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	262	1	10627	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	9407	-0-	-1423	-0-	249	1	9158	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	8342	-0-	-2849	-0-	256	1	8086	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	8970	-0-	-2221	-0-	342	1	8628	2	N	-0-			-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	11625	-0-	-1065	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	11875	-0-	-897	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
06	12360	X	10936	-0-	-1424	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	9977	-0-	-2051	-0-	9977	2			N	-0-			-0-
08	12028	X	10985	-0-	-1043	-0-	10985	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-			-0-
04	15870	X	15357	-0-	-513	-0-	15357	2			N	-0-			-0-
05	16399	X	15650	-0-	-749	-0-	15650	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	14752	-0-	-1118	-0-	14752	2			N	-0-			-0-
07	16306	X	14696	-0-	-1610	-0-	14696	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	14552	-0-	-1537	-0-	14552	2			N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9206	-0-	-1427	-0-	9206	2			N	-0-			-0-
06	10020	X	8882	-0-	-1138	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8693	-0-	-1196	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	7937	-0-	-1921	-0-	7937	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-			-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-			-0-
*08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	35	1	9306	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

03	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8599	-0-	-521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
*08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3824	-0-	-1666	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3749	-0-	-1304	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-					32
04	7590	X	5514	-0-	-2076	-0-	5514	3			N	-0-					32
05	7843	X	4315	-0-	-3528	-0-	4315	3			N	-0-					32
06	6030	X	5635	-0-	-395	-0-	5635	3			N	-0-					32
07	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	5658	3			N	-0-					32
*08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					33
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					33
05	8928	X	5379	-0-	-3549	-0-	5379	3			N	-0-					33
06	8790	X	2682	-0-	-6108	-0-	2682	3			N	-0-					33
07	9176	X	4495	-0-	-4681	-0-	4495	3			N	-0-					33
08	9176	X	3781	-0-	-5395	-0-	3781	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10454	-0-	-55	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9781	-0-	-689	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8937	-0-	-1882	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9587	-0-	-1232	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-					-0-
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	2	1	12005	2	N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
*08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
04	11490	X	4103	-0-	-7387	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

03	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5218	3	11	9	N	10	17	1			2
05	5952	X	4101	-0-	-1851	-0-	4083	3	18	9	N	16	9	1			9
06	5760	X	5357	-0-	-403	-0-	5345	3	12	9	N	11	19	1			1
07	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	3			N	-0-					1
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5177	2	11	9	N	10	8	1			3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14
04	4950	X	4476	-0-	-474	-0-	29	1	4447	2	Y	-0-					14
05	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	27	1	5010	2	Y	-0-					14
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	27	1	4545	2	Y	-0-					14
07	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	30	1	4281	2	Y	-0-					14
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	29	1	4809	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9455	X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8444	-0-	-376	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8284	-0-	-236	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8058	-0-	-746	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	1	-0-	-7139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1684	-0-	-2377	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9066	-0-	-384	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8723	-0-	-825	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
*08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3	9	N	3	6	1			1
05	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2310	N	1336	-0-	-974	-0-	1334	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	2294	N	687	-0-	-1607	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12	9	N	11	19	1			2
05	7471	X	6140	-0-	-1331	-0-	6131	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	6457	3	12	9	N	11	15	1			1
07	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	6122	3			N	-0-					1
08	6417	X	6091	-0-	-326	-0-	6079	2	12	9	N	11	9	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70
04	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4	9	N	4					74
05	7347	X	7211	-0-	-136	-0-	7155	2	56	9	N	51	19	1			106
06	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	6796	2			N	-0-					106
07	7347	X	7154	-0-	-193	-0-	7154	2			N	-0-					106
*08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7354	2	15	9	N	14					120

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11712	-0-	-528	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11705	-0-	-1005	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10532	-0-	-2178	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9464	-0-	-3029	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13
04	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	8668	3	18	9	N	16	26	1			3
05	9889	X	8032	-0-	-1857	-0-	8021	3	11	9	N	10	7	1			6
06	9570	X	8496	-0-	-1074	-0-	8478	3	18	9	N	16	20	1			2
07	9455	X	8552	-0-	-903	-0-	8552	3			N	-0-					2
08	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8540	2	18	9	N	16	13	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
*08	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	306	1	114	2	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	335	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	339	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	338	1	4833	2	N	-0-					-0-
*08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	378	1	6351	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6687	-0-	-993	-0-	186	1	6501	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	102	1	7152	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	181	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	207	1	6218	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	159	1	6212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9402	-0-	-378	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9457	-0-	-649	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8443	-0-	-1337	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	430	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	401	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13461	-0-	-1059	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12893	-0-	-1657	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	12794	-0-	-2241	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11772	-0-	-2705	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	430	1	3597	2	N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	474	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3581	-0-	-829	-0-	388	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	425	1	3015	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	405	1	2609	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7451	-0-	-3678	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26379	-0-	-1335	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	25652	-0-	-838	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26727	-0-	-398	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25596	-0-	-1529	-0-	25596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6810	-0-	-444	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
*08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5241	-0-	-866	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5184	-0-	-726	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4179	-0-	-3726	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7951	-0-	-1019	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	4712	-0-	-4557	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	965	-0-	-8304	-0-	965	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	442	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	2	N	-0-					-0-
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4870	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

03	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3261	-0-	-2079	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4226	-0-	-904	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
*08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9352	-0-	-940	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9121	-0-	-839	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9208	-0-	-1084	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9343	-0-	-515	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

03	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4986	-0-	-684	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5405	-0-	-454	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1168	-0-	-1467	-0-	513	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	654	-0-	-1896	-0-	488	1	166	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1522	-0-	-1113	-0-	401	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	442	1	1321	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	2740	-0-	-7738	-0-	281	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	5975	-0-	-4015	-0-	295	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3122	-0-	-2613	-0-	295	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	295	1	1793	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2044	-0-	-1986	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2007	-0-	-1773	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1293	-0-	-2148	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	580	-0-	-2830	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	Y	11	7	1			4
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					4
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	Y	5	4	1			5

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9928	-0-	-209	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12430	-0-	-50	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11914	-0-	-982	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11026	-0-	-1364	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10242	-0-	-2592	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9982	-0-	-2852	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
							4	9									
04	3630	X	3028	-0-	-602	-0-	361	1	2667	3	N	-0-					40
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	429	1	3396	3	N	-0-					40
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	453	1	3149	3	N	32					72
							35	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	3	N	-0-					72
08	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	328	1	3151	3	N	-0-					72

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

03	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4293	-0-	-807	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	1372	3	Y	-0-					61
05	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	361	1	1336	3	Y	-0-					61
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	428	1	1291	3	Y	-0-					61
07	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	405	1	1107	3	Y	49	53	1			57
							54	9									
08	1767	X	1324	-0-	-443	-0-	357	1	967	3	Y	-0-					57

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8754	-0-	-1056	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8941	-0-	-1196	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7707	-0-	-2430	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7
04	3000	N	3057	-0-	57	1223	3051	3	6	9	N	5	11	1			1
05	4352	X	3129	-0-	-1223	-0-	3126	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					1
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	N	6	5	1			2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4024	-0-	-1046	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4101	-0-	-1138	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
*08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8378	-0-	-240	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3750	-0-	-1530	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3720	-0-	-1829	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4
04	3120	X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2	9	N	2	5	1			1
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	3	8	9	N	7	8	1			1
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					1
08	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1437	2	7	9	N	6	6	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12074	-0-	-1070	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11523	-0-	-1197	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12501	-0-	-519	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
*08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	969	-0-	-612	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					21
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	3			N	-0-					21
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					21
07	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	3			N	-0-					21
08	6417	X	4964	-0-	-1453	-0-	4964	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	332	-0-	332	332	328	3	4	9	N	4	1	1			3
06		14B2 EXT	2857	-0-	2857	3189	2851	3	6	9	N	5	7	1			1
07		14B2 EXT	2866	-0-	2866	6055	2866	3			N	-0-					1
*08	8860	X	2805	-0-	-6055	-0-	2801	2	4	9	N	4	4	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

03	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	292	1	7566	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	302	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7030	-0-	-920	-0-	298	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	297	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	306	1	7153	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4630	2	57	9	Y	52	32	1			29
05	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4793	2	11	9	Y	10	16	1			23
06	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4247	2	53	9	Y	48	47	1			24
07	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	3657	2			Y	-0-					24
08	4836	X	3763	-0-	-1073	-0-	3731	2	32	9	Y	29	28	1			25

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8070	-0-	-480	-0-	254	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	2675	-0-	-6315	-0-	329	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5639	-0-	-3061	-0-	314	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	333	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7094	-0-	-1865	-0-	262	1	6832	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	463	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	524	1	906	2	N	-0-					-0-
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	1			N	-0-					-0-
07	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16431	-0-	-1084	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15764	-0-	-1066	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15081	-0-	-2000	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15308	-0-	-1308	-0-	15308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-					-0-
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	10563	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	47	1	10548	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9827	-0-	-1123	-0-	48	1	9779	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10813	-0-	-502	-0-	27	1	10786	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9202	-0-	-2113	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	Y	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	95	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	76	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	99	1	6616	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	5512	-0-	-1587	-0-	112	1	5342	2	Y	53					53
							58	9									

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8299	-0-	-2081	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-	148	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3589	-0-	-1721	-0-	154	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3341	-0-	-2146	-0-	151	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3045	-0-	-1636	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
*08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	154	1	6661	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6214	-0-	-1856	-0-	153	1	6061	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	154	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5680	-0-	-1171	-0-	146	1	5534	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13858	-0-	-836	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13044	-0-	-1176	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13204	-0-	-1490	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12919	-0-	-938	-0-	12919	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	3	Y	-0-					34
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	403	1	3690	3	Y	10					44
							11	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3274	3	Y	-0-					44
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	359	1	3621	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	4092	X	3007	-0-	-1085	-0-	316	1	2691	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8017	-0-	-293	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8152	-0-	-373	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7371	-0-	-968	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	4051	2	N	-0-					88
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	39					127
							43	9									
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	310	1	3439	2	N	-0-	113	1			14
07	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	323	1	3164	2	N	-0-					14
08	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	312	1	4140	2	N	-0-					14

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7399	-0-	-521	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7180	-0-	-1004	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2			N	-0-					116
04	3420	X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2			N	-0-					116
05	3534	X	1730	-0-	-1804	-0-	1730	2			N	-0-					116
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					116
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					116
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	2	N	-0-			-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	268	1	3764	2	N	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	261	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	217	1	2089	2	N	-0-			-0-
*08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2363	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	10154	-0-	-766	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	9932	-0-	-1352	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8562	-0-	-2358	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	8614	-0-	-1864	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
08	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	8723	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-			-0-
04	22980	X	20577	-0-	-2403	-0-	20577	2			N	-0-			-0-
05	22351	X	9260	-0-	-13091	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
06	21630	X	4484	-0-	-17146	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	4528	-0-	-17606	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
08	22134	X	10927	-0-	-11207	-0-	10927	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	4433	-0-	-2527	-0-	99	1	4334	2	N	-0-			-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	148	1	7497	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	6503	-0-	-1588	-0-	133	1	6370	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	8944	-0-	-542	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8407	-0-	-623	-0-	8407	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	4906	-0-	-3134	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	1587	-0-	-5493	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	807	-0-	-6509	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	3607	-0-	-3709	-0-	3607	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	24	-0-	-9666	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	4748	-0-	-5110	-0-	216	1	4532	2	N	-0-			-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	74	1	10632	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7251	-0-	-3	-0-	272	1	6979	2	N	-0-			-0-
*08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	223	1	6452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3164	2	18	9	N	16					187
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	350	1	3246	2	N	14					201
							15	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	477	1	3092	2	N	8	103	1			106
							9	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	490	1	3171	2	N	16					122
							18	9									
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	493	1	3144	2	N	14					136
							15	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67
04	5550	X	4682	-0-	-868	-0-	4660	2	22	9	N	20					87
05	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	512	1	4752	2	N	16					103
							18	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	702	1	4549	2	N	4	79	1			28
							4	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	717	1	4643	2	N	14					42
							15	9									
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	724	1	4617	2	N	14					56
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6227	-0-	-841	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7703	-0-	-419	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7882	-0-	-240	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	8299	-0-	-2261	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	9199	-0-	-1713	-0-	9199	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	8824	-0-	-1736	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	7053	-0-	-2681	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3496	-0-	-1064	-0-	187	1	3309	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	179	1	3552	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	174	1	3382	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3312	-0-	-1183	-0-	185	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	180	-0-	-3819	-0-	180	1			N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-			-0-
04	13560	X	11720	-0-	-1840	-0-	11720	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	11900	-0-	-1030	-0-	11900	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	12090	-0-	-775	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	9135	-0-	-3265	-0-	9135	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	2			N	-0-			-0-
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2			N	-0-			-0-
06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	11701	-0-	-1722	-0-	11701	2			N	-0-			-0-
08	13423	X	11944	-0-	-1479	-0-	11944	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7601	-0-	-139	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	7454	-0-	-389	-0-	7454	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5584	-0-	-864	-0-	5584	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12212	-0-	-28	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	10902	-0-	-2862	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10202	-0-	-710	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9013	-0-	-1589	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9281	-0-	-1321	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	20099	X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	330	-0-	-4940	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	5100	X	397	-0-	-4703	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	5270	X	407	-0-	-4863	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	5053	X	2403	-0-	-2650	-0-	415	1	1988	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	79	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3651	-0-	-1149	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3858	-0-	-1102	-0-	100	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	87	1	3965	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	930	X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	321	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	773	-0-	-937	-0-	292	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	359	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	948	-0-	-478	-0-	317	1	631	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

03	8494	X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7462	-0-	-1156	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6252	-0-	-2088	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5700	-0-	-2019	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12419	-0-	-1314	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10449	-0-	-2631	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12112	-0-	-443	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	351	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	329	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	348	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	350	1	1156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3985	-0-	-696	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2287	-0-	-1774	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23	9	N	21	31	1			5
05	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11819	3	14	9	N	13	10	1			8
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11017	3	24	9	N	22	27	1			3
07	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					3
08	11842	X	11109	-0-	-733	-0-	11086	2	23	9	N	21	18	1			6

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	245	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	234	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	96	-0-	-1516	-0-	74	1	22	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11319	-0-	-430	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10700	-0-	-708	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10307	-0-	-1628	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9772	-0-	-1538	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9523	-0-	-1637	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6161	-0-	-499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3985	-0-	-2773	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11309	-0-	-1246	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11064	-0-	-1491	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	541	1	4307	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	562	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	559	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	576	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	570	1	3840	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10403	-0-	-517	-0-	10403	2			Y	-0-					-0-
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
*08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	401	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2069	-0-	-1868	-0-	402	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2245	-0-	-1565	-0-	399	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	411	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	446	1	2216	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7774	-0-	-1856	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7852	-0-	-2099	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7728	-0-	-1902	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6233	-0-	-2726	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
							32	9									
04	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	339	1	2386	2	N	22					107
							24	9									
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	323	1	3580	2	N	26					133
							29	9									
06	4770	X	3361	-0-	-1409	-0-	274	1	3075	2	N	11	73	1			71
							12	9									
07	4929	X	3247	-0-	-1682	-0-	227	1	3020	2	N	-0-					71
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	196	1	3085	2	N	-0-					71

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9317	-0-	-73	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9257	-0-	-198	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8656	-0-	-494	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7573	-0-	-2068	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	350	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6140	-0-	-880	-0-	421	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6023	-0-	-1138	-0-	499	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6162	-0-	-999	-0-	447	1	5715	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10106	-0-	-484	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7431	-0-	-3512	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2805	-0-	-1876	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2682	-0-	-1848	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2846	-0-	-1835	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2493	-0-	-2064	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11999	-0-	-1734	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11956	-0-	-1002	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11441	-0-	-1517	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
*08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7055	-0-	-354	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6170	-0-	-1084	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9734 X	7510	-0-	-2224	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	8740	-0-	-170	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
*08	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711 X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	7893	-0-	-756	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	7738	-0-	-482	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	8119	-0-	-344	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	8041	-0-	-391	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	2295	-0-	-5445	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	5117	-0-	-2881	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	6628	-0-	-1370	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-			-0-
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	389	1	10508	2	N	-0-			-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	376	1	10146	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	10306	-0-	-134	-0-	406	1	9900	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10392	-0-	-861	-0-	424	1	9968	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	9966	-0-	-1287	-0-	401	1	9565	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10300	-0-	-643	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10081	-0-	-862	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	391	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	385	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	226	1	8658	2	N	-0-			-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	245	1	8217	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	291	1	7913	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-			-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-			-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11917	-0-	-700	-0-	11917	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	12252	-0-	-365	-0-	12252	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9218	-0-	-1162	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10347	-0-	-379	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	10286	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	14093	-0-	-757	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
05	15314	X	14131	-0-	-1183	-0-	14131	2			N	-0-			-0-
06	14820	X	14210	-0-	-610	-0-	14210	2			N	-0-			-0-
07	15314	X	15163	-0-	-151	-0-	15163	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	14794	-0-	-241	-0-	14794	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	7614	-0-	-936	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	8327	-0-	-229	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
*08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-					27
04	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	491	1	2820	2	N	-0-					27
05	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	509	1	2693	2	N	-0-					27
06	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	464	1	2596	2	N	-0-					27
07	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	513	1	2638	2	N	-0-					27
08	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	529	1	2482	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14689	-0-	-5051	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	14926	-0-	-4635	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	13958	-0-	-3412	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14537	-0-	-1552	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	16024	-0-	-65	-0-	16024	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8740	-0-	-2017	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7518	-0-	-2892	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9060	-0-	-1697	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7921	-0-	-1844	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5721	-0-	-2525	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6559	-0-	-1301	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5710	-0-	-1761	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5786	-0-	-1189	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8094	-0-	-90	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7177	-0-	-743	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7413	-0-	-678	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	2			N	-0-					20
04	9420	X	6265	-0-	-3155	-0-	6265	2			N	-0-					20
05	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	2			N	-0-					20
06	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	9196	2			N	-0-					20
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					20
*08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	228	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	172	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4319	-0-	-3152	-0-	223	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	240	1	4981	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7611	-0-	-1441	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7719	-0-	-1333	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8349	-0-	-561	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7542	-0-	-1293	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12281	-0-	-2103	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10013	-0-	-3907	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11622	-0-	-2762	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10596	-0-	-3540	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	23	1			19
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2973	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2870	3	40	9	Y	36	31	1			19
07	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2793	3			Y	-0-					19
08	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3055	3	25	9	Y	23	22	1			20

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		2647	-0-	2647	2647	236	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3474	-0-	3474	6121	335	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5393	-0-	5393	11514	164	1	5229	2	N	-0-					-0-
*08	15814	X	4300	-0-	-11514	-0-	163	1	4137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8674	-0-	-1153	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3353	2	39	9	Y	35	22	1			19
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			15
06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3097	2	40	9	Y	36	33	1			18
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3315	2			Y	-0-					18
08	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3194	2	25	9	Y	23	22	1			19

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	13798	X	649	-0-	-13149	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	428	-0-	-2827	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	8490	X	536	-0-	-7954	-0-	536	1			N	-0-					-0-
07	8773	X	590	-0-	-8183	-0-	590	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	2945	-0-	-5828	-0-	602	1	2343	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15787	-0-	-773	-0-	182	1	15605	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	15978	-0-	-3893	-0-	160	1	15818	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	16469	-0-	-2761	-0-	24	1	16445	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14017	-0-	-5854	-0-	95	1	13922	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	9396	-0-	-8987	-0-	240	1	9156	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3872	-0-	-2173	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
*08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

03	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11359	-0-	-251	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11425	-0-	-572	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10982	-0-	-628	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10701	-0-	-1234	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10036	-0-	-1837	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

03	7409	X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5940	-0-	-1230	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6435	-0-	-1284	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	Y	29	18	1			11
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5553	2	69	9	Y	63	40	1			34
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6072	2	14	9	Y	13	20	1			27
06	5820	X	5530	-0-	-290	-0-	5456	2	74	9	Y	67	59	1			35
07	6014	X	4673	-0-	-1341	-0-	4673	2			Y	-0-					35
08	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	5001	2	39	9	Y	35	40	1			30

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3690	-0-	-1518	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3242	-0-	-1798	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6399	-0-	6399	6399	6399	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10677	-0-	-545	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9055	-0-	-1268	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30
04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83					113
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13906	2	36	9	N	33	29	1			117
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13237	2	24	9	N	22	126	1			13
07	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13162	2	24	9	N	22					35
*08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13141	2	22	9	N	20					55

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	196	1	7315	2	N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	34	1	10345	2	N	-0-					-0-
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	3	1	11480	2	N	-0-					-0-
*08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14386	-0-	-3997	-0-	51	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	14862	-0-	-1518	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13020	-0-	-3906	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	12674	-0-	-3942	-0-	12674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188	1			138
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2			N	-0-					138
05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	10206	2			N	-0-					138
06	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	9919	2	130	9	N	118					256
07	10819	X	10617	-0-	-202	-0-	10617	2			N	-0-					256
*08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					256

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5298	-0-	-1615	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520	2	N	-0-					-0-
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	307	1	6956	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	296	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	294	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	281	1	7103	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2194	-0-	-2642	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1668	-0-	-3012	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6046	-0-	-123	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31226	-0-	-3574	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	29960	-0-	-5132	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28993	-0-	-3977	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	29481	-0-	-4402	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	28406	-0-	-4702	-0-	28406	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12528	-0-	-1267	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11853	-0-	-1437	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11873	-0-	-1860	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11787	-0-	-1822	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	8245	-0-	-305	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	404	-0-	-2446	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	701	-0-	-2244	-0-	430	1	271	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	382	1	1617	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8876	-0-	-1114	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8456	-0-	-1433	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	10	1	6788	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2279	-0-	-6151	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	3973	-0-	-3281	-0-	238	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6634	-0-	-620	-0-	223	1	6411	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8999	-0-	-691	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8593	-0-	-769	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9378	-0-	-1720	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10
04	5670	X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1			32
05	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5619	2	12	9	Y	11	18	1			25
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5515	2	68	9	Y	62	55	1			32
07	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	5345	2			Y	-0-					32
08	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5309	2	43	9	Y	39	38	1			33

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50
04	8970	X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-					50
05	9238	X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-					50
06	8580	X	8030	-0-	-550	-0-	8030	2			Y	-0-					50
07	8866	X	8230	-0-	-636	-0-	8175	2	55	9	Y	50	66	1			34
08	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			Y	-0-					34

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6071	-0-	-1307	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6111	-0-	-669	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-					-0-
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	109	1	20353	2	N	-0-					-0-
06	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
*08	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16181	-0-	-1303	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13836	-0-	-1764	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	6900	-0-	-9313	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	11893	-0-	-4320	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12335	-0-	-1832	-0-	495	1	11840	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	385	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12895	-0-	-776	-0-	516	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	502	1	11743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10900	-0-	-2058	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11349	-0-	-1191	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11467	-0-	-1305	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11292	-0-	-1294	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13620	-0-	-547	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13188	-0-	-402	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13603	-0-	-223	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	13475	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	184	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	186	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2389	-0-	-3904	-0-	183	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	190	1	5257	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11333	-0-	-397	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11406	-0-	-436	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
*08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
*08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9466	-0-	-944	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9291	-0-	-1466	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	5467	-0-	-5290	-0-	192	1	5275	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7179	-0-	-1408	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6219	-0-	-1159	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5450	-0-	-2860	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6060	-0-	-2527	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15323	-0-	-84	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13635	-0-	-1275	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14445	-0-	-962	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13746	-0-	-1568	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4158	-0-	-1152	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19403	-0-	-468	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17251	-0-	-1979	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16719	-0-	-2966	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18740	-0-	-728	-0-	18740	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3218	-0-	-1029	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7672	-0-	-278	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7324	-0-	-736	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7671	-0-	-339	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7177	-0-	-1534	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	416	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	472	1	14938	2	N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	488	1	14426	2	N	-0-					-0-
*08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	505	1	13767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	346	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	336	1	238	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	627	-0-	-453	-0-	351	1	276	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	384	-0-	-1693	-0-	384	1			N	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	1			N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

03	15934	X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14941	-0-	-32	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14089	-0-	-401	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13807	-0-	-1662	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13176	-0-	-2293	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

03	13547	X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11567	-0-	-673	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11072	-0-	-1618	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11221	-0-	-1892	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11013	-0-	-1325	-0-	11013	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10922	-0-	-328	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10966	-0-	-380	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10218	-0-	-762	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10048	-0-	-1298	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10404	-0-	-911	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-					108
04	6510	X	601	-0-	-5909	-0-	238	1	363	2	N	-0-					108
05	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	156	1	4168	2	N	-0-					108
06	5490	X	3850	-0-	-1640	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					108
07	5177	X	4075	-0-	-1102	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					108
08	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	158	1	3597	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	21922	-0-	-998	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21906	-0-	-1778	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	21423	-0-	-1317	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	21847	-0-	-1403	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21892	-0-	-924	-0-	21892	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10148	-0-	-2128	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
*08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6363	-0-	-3777	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6093	-0-	-4385	-0-	51	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	5818	-0-	-4322	-0-	235	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7646	-0-	-2119	-0-	153	1	7493	2	N	-0-					-0-
*08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	92	1	8237	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
04	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11690	-0-	-1930	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12440	-0-	-1603	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11994	-0-	-1708	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12517	-0-	-983	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13064	-0-	-886	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12480	-0-	-900	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12682	-0-	-617	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12428	-0-	-840	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	546	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3112	-0-	-1755	-0-	499	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	420	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	394	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2556	-0-	-2652	-0-	364	1	2192	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	108	1	9095	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8849	-0-	-901	-0-	128	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8572	-0-	-1503	-0-	106	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8511	-0-	-1564	-0-	101	1	8410	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18525	-0-	-2325	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	16159	-0-	-3495	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	13567	-0-	-5453	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14568	-0-	-5086	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	16387	-0-	-3143	-0-	16387	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	267	1	6120	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	262	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	242	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	210	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	160	1	6333	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	189	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	202	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5843	-0-	-853	-0-	210	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	218	1	5337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10868	-0-	-881	-0-	155	1	10713	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	137	1	10225	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	11037	-0-	-30	-0-	155	1	10882	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10656	-0-	-349	-0-	161	1	10495	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2			N	-0-			-0-
05	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	15059	2			N	-0-			-0-
07	16585	X	15035	-0-	-1550	-0-	15035	2			N	-0-			-0-
08	16585	X	14984	-0-	-1601	-0-	14984	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-			-0-
04	17490	X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	16337	2			N	-0-			-0-
06	17070	X	15777	-0-	-1293	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
07	17453	X	15941	-0-	-1512	-0-	15941	2			N	-0-			-0-
08	16802	X	15859	-0-	-943	-0-	15859	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	63	1	8509	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8286	-0-	-1104	-0-	68	1	8218	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	6808	-0-	-2895	-0-	88	1	6720	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	1073	-0-	-8475	-0-	242	1	831	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	7845	-0-	-2199	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	5550	-0-	-3330	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	6149	-0-	-3027	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	6184	-0-	-2992	-0-	6184	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
05	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	7601	-0-	-5959	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
07	14012	X	4	-0-	-14008	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	2	-0-	-14010	-0-	2	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7619	-0-	-661	-0-	7619	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	8115	-0-	-441	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2508	-0-	-1336	-0-	582	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	674	1	3682	2	N	-0-			-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	641	1	2836	2	N	-0-			-0-
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	563	1	2446	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	1018	-0-	-2888	-0-	350	1	668	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	2367	-0-	-2163	-0-	359	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	367	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	353	1	3861	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	10552	-0-	7452	14026	10552	2			N	-0-			-0-
06	24955	X	10929	-0-	-14026	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-			-0-
*08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	8351	-0-	-2375	-0-	8351	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4970	-0-	-160	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	4965	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7624	-0-	-686	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
*08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8034	-0-	-1236	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7080	-0-	-2499	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8096	-0-	-1793	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6938	-0-	-1762	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	23911	-0-	-1230	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	23096	-0-	-994	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	23763	-0-	-944	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	23330	-0-	-571	-0-	23330	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11684	-0-	-437	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362 6	1 9	6767	3	N	5	5	8			18
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-					18
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	362	1	6702	3	N	-0-					18
06	6900	X	6737	-0-	-163	-0-	351	1	6386	3	N	-0-					18
07	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	362	1	6612	3	N	-0-					18
08	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	362	1	6614	3	N	-0-					18

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10219	-0-	-761	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10070	-0-	-780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	398	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	415	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	389	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	381	1	3066	2	N	-0-					-0-
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	367	1	3336	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	403	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	419	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	378	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	419	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	388	1	1238	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	229	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	215	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	195	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	211	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2300	-0-	-2195	-0-	232	1	2068	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12638	-0-	-562	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13006	-0-	-572	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12493	-0-	-1085	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12332	-0-	-905	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7782	-0-	-2789	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7489	-0-	-2741	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8169	-0-	-15	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	6618	2	N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	206	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	190	1	6396	2	N	-0-					-0-
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	182	1	6460	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9703	-0-	-1023	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9045	-0-	-1185	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9315	-0-	-791	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9164	-0-	-787	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5884	-0-	-1618	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	1054	2	N	-0-			-0-
*08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	384	1	7598	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-			-0-
04	16080	X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	16191	-0-	-425	-0-	16191	2			N	-0-			-0-
06	16080	X	15917	-0-	-163	-0-	15917	2			N	-0-			-0-
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-			-0-
08	16554	X	16502	-0-	-52	-0-	16502	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-			-0-
04	17280	X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2			N	-0-			-0-
05	17732	X	17096	-0-	-636	-0-	17096	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	15989	-0-	-841	-0-	15989	2			N	-0-			-0-
07	17236	X	16045	-0-	-1191	-0-	16045	2			N	-0-			-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	16029	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9898	-0-	-673	-0-	82	1	9816	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	60	1	9750	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	6531	-0-	-1963	-0-	89	1	6442	2	N	-0-			-0-
*08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	2	1	10293	2	N	-0-			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-			17
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-			17
05	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	165	1	2890	2	N	-0-			17
06	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	157	1	2574	2	N	-0-			17
07	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	162	1	2606	2	N	-0-			17
*08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	140	1	2983	2	N	-0-			17

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-			-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-			-0-
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	6597	-0-	-1649	-0-	6597	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-			-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	7274	-0-	-406	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	5904	-0-	-2745	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
*08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11043	-0-	-2427	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11442	-0-	-2384	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11550	-0-	-1170	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7190	-0-	-2830	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8339	-0-	-2015	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1993	-0-	-7787	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1554	-0-	-8552	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4657	-0-	-4550	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2206	-0-	-1694	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1819	-0-	-1811	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2666	-0-	-1085	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9437	-0-	-1183	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10959	-0-	-263	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10381	-0-	-479	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10175	-0-	-1047	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9807	-0-	-1167	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					42
05	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			Y	-0-					42
06	7230	X	6927	-0-	-303	-0-	6927	2			Y	-0-					42
07	7471	X	6765	-0-	-706	-0-	6722	2	43	9	Y	39	53	1			28
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	6439	2			Y	-0-					28

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13705	-0-	-1295	-0-	508	1	13197	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13049	-0-	-1366	-0-	523	1	12526	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11919	-0-	-2031	-0-	506	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12808	-0-	-1607	-0-	512	1	12296	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12309	-0-	-1920	-0-	505	1	11804	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7821	-0-	-1359	-0-	406	1	7415	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	430	1	8408	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7827	-0-	-2433	-0-	425	1	7402	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	439	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	427	1	8655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3			N	-0-					30
04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	3			N	-0-					30
05	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	2237	3			N	-0-					30
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	3			N	-0-					30
07	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3			N	-0-					30
*08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23284	-0-	-1466	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	23671	-0-	-1904	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22593	-0-	-2157	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	23077	-0-	-2002	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	19781	-0-	-4771	-0-	19781	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11331	-0-	-669	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10725	-0-	-776	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9497	-0-	-2221	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10050	-0-	-1668	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4744	-0-	-1363	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4453	-0-	-1902	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5351	-0-	-1066	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22322	-0-	-3298	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23107	-0-	-2871	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22451	-0-	-2359	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	23863	-0-	-1123	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22558	-0-	-1374	-0-	22558	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	10050	X	46	-0-	-10004	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-					56
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4546	2			N	-0-					56
05	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	4643	2			N	-0-					56
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	4458	2			N	-0-					56
07	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	4536	2			N	-0-					56
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6680	-0-	-940	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6995	-0-	-879	-0-	319	1	6676	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6924	-0-	-786	-0-	312	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6668	-0-	-1299	-0-	330	1	6338	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	333	1	6003	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7105	-0-	-1055	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6071	-0-	-1772	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6480	-0-	-1110	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6445	-0-	-1398	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6623	-0-	-1003	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8625	-0-	-945	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8434	-0-	-1455	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7639	-0-	-1691	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8959	-0-	-682	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
*08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7098	-0-	-1572	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7498	-0-	-1461	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7672	-0-	-1287	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8450	-0-	-1210	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8764	-0-	-939	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	48	-0-	-1872	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	63	-0-	-1921	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10489	-0-	-1384	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	8879	-0-	-2611	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9470	-0-	-2403	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9333	-0-	-2354	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	192	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	281	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7756	-0-	-893	-0-	201	1	7555	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	205	1	7331	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
06	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9044	-0-	-3697	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10844	-0-	-1897	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11004	-0-	-745	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12300	X	6074	-0-	-6226	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
*08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4428	-0-	-1182	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4739	-0-	-779	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4109	-0-	-1231	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4539	-0-	-979	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10117	-0-	-2783	-0-	24	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12444	-0-	-886	-0-	166	1	12278	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	13258	-0-	-692	-0-	78	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14353	-0-	-62	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6331	-0-	-209	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	4824	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	5755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	864	-0-	-5106	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	478	-0-	-5691	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5566	-0-	-262	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					58
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					58
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					58
07	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			Y	-0-					58
08	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9310	2	213	9	Y	194					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					82
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					82
05	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					82
06	6810	X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3			N	-0-					82
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	6145	3			N	-0-					82
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6167	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1549	-0-	-3194	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2946	-0-	-1644	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3016	-0-	-766	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9593	-0-	-3157	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9687	-0-	-3085	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9249	-0-	-2500	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12172	-0-	-1530	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12901	-0-	-1259	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13994	-0-	-638	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14077	-0-	-555	-0-	14077	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-					-0-
04	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
06	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15066	-0-	-713	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	172	1	13604	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4865	-0-	-1345	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9496	-0-	-889	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9154	-0-	-896	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9720	-0-	-479	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	67	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3535	-0-	-1265	-0-	77	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3592	-0-	-1368	-0-	75	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3418	-0-	-1542	-0-	97	1	3321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4642	-0-	-1538	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4442	-0-	-1944	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4575	-0-	-726	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	455	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	468	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	454	1	3533	2	N	-0-					-0-
*08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	405	1	4681	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6281	-0-	-632	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	14598	-0-	-1274	-0-	389	1	14209	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13785	-0-	-1575	-0-	378	1	13407	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13395	-0-	-2477	-0-	362	1	13033	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14407	-0-	-938	-0-	372	1	14035	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10428	-0-	-2003	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9828	-0-	-2202	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7741	-0-	-4101	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8446	-0-	-2497	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	12	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-					-0-
04	11617	X	9888	-0-	-1729	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
*08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	7306	-0-	-3224	-0-	57	1	7249	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	78	1	8744	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7009	-0-	-3521	-0-	115	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	51	1	9559	2	N	-0-					-0-
*08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	43	1	9586	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4376	-0-	-956	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4526	-0-	-961	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	384	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	411	1	2208	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2138	-0-	-952	-0-	394	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	392	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1322	-0-	-1592	-0-	356	1	966	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	167	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	165	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3601	-0-	-1289	-0-	167	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4191	-0-	-862	-0-	174	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3654	-0-	-1337	-0-	152	1	3502	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14263	-0-	-2897	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14391	-0-	-3124	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	13905	-0-	-3045	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14271	-0-	-1756	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14414	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5
04	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3243	2	37	9	Y	34	19	1			20
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2904	2	7	9	Y	6	11	1			15
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2620	2	35	9	Y	32	30	1			17
07	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			Y	-0-					17
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	2664	2	23	9	Y	21	20	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	16373	-0-	-427	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15234	-0-	-1206	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	15503	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10042	-0-	-839	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9400	-0-	-1130	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9241	-0-	-1206	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14534	-0-	-946	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14969	-0-	-903	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13080	-0-	-2040	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14106	-0-	-1177	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19089	-0-	-999	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18435	-0-	-1405	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18130	-0-	-1617	-0-	18130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9535	-0-	-354	-0-	252	1	9283	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7882	-0-	-2258	-0-	247	1	7635	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9872	-0-	-606	-0-	234	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9327	-0-	-813	-0-	236	1	9091	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	236	1	9254	2	N	-0-					-0-
*08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	140	1	10542	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2553	-0-	-2314	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		5032	-0-	5032	5032	329	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11572	-0-	11572	16604	437	1	11135	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		13158	-0-	13158	29762	393	1	12765	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
*08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	353	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	282	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	322	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	313	1	3344	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	161	1	5847	2	N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	2	N	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	N	-0-					-0-
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	101	1	5422	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7284	-0-	-2605	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6707	-0-	-2863	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6284	-0-	-3605	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9948	-0-	-65	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8617	-0-	-1396	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5278	-0-	-1015	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7255	-0-	-1332	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6535	-0-	-1775	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6643	-0-	-1944	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6432	-0-	-1411	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5117	-0-	-5299	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
07	9176	X	2802	-0-	-6374	-0-	288	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	6971	-0-	-1833	-0-	288	1	6683	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9472	-0-	-1099	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16647	X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14185	-0-	-1535	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14587	-0-	-1440	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13520	-0-	-1810	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14486	-0-	-611	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12140	-0-	-2802	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8432	-0-	-448	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8176	-0-	-1000	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

03	13082	X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10803	-0-	-1857	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10255	-0-	-2362	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8972	-0-	-2848	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11961	-0-	-253	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10736	-0-	-1137	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10172	-0-	-1108	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10226	-0-	-1430	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	313	-0-	-7344	-0-	242	1	71	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	56	-0-	-6814	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	685	-0-	-6197	-0-	168	1	517	2	N	-0-					-0-
*08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	317	1	5961	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8409	-0-	-951	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8467	-0-	-1143	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8399	-0-	-1025	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5926	-0-	-1545	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2197	-0-	-5274	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11159	-0-	-466	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10472	-0-	-868	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11272	-0-	-446	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10791	-0-	-927	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6479	-0-	-403	-0-	314	1	6165	2	N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	370	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	436	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	406	1	5509	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6472	-0-	-2580	-0-	455	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6867	-0-	-1053	-0-	423	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6011	-0-	-2173	-0-	498	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	587	1	6449	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58	1	390	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681	2	N	-0-					20
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	369	1	3816	2	N	-0-					20
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	339	1	3407	2	N	-0-					20
07	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	395	1	3300	2	N	-0-					20
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	329	1	3996	2	N	-0-					20

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	6858	-0-	-4178	-0-	121	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	4299	-0-	-6582	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5715	-0-	-2085	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5836	-0-	-1821	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6161	-0-	-1496	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21738	-0-	-1078	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20314	-0-	-1586	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	19582	-0-	-2428	-0-	19582	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1	10383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16182	X	15741	-0-	-441	-0-	13	1	15728	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15125	-0-	-535	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14605	-0-	-1577	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14024	-0-	-1724	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5208	-0-	-3131	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5484	-0-	-2586	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5310	-0-	-3029	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5494	-0-	-1543	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8514	-0-	-2801	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7790	-0-	-3525	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14059	-0-	-761	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14409	-0-	-1184	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12032	-0-	-3058	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14276	-0-	-418	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7145	-0-	-115	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6702	-0-	-648	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9259	-0-	-3791	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9371	-0-	-208	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	21	-0-	-2893	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11013	-0-	-357	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11083	-0-	-604	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11125	-0-	-469	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4287	-0-	-1473	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21387	-0-	-1429	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20976	-0-	-1044	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21430	-0-	-1324	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21107	-0-	-1306	-0-	21107	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8508	-0-	-672	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7204	-0-	-2189	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7312	-0-	-1802	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5442	-0-	-2587	-0-	350	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8094	-0-	-1236	-0-	191	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	6251	-0-	-3390	-0-	219	1	6032	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7558	-0-	-2083	-0-	206	1	7352	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8889	-0-	-2023	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9614	-0-	-946	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9642	-0-	-960	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
*08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-					-0-
04	390	X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	356	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	420	-0-	-2277	-0-	420	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12859	-0-	-657	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12638	-0-	-940	-0-	12638	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9728	-0-	-1372	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11640	-0-	-512	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11839	-0-	-530	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	7050	X	5567	-0-	-1483	-0-	397	1	5169	2	N	1	65	1			59
							1	9									
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					59
11	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780	2	N	-0-					59
12	6107	X	5153	-0-	-954	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					59
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-					59
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	421	1	4936	2	N	-0-					59
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	243	1	7212	2	N	-0-					59
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	182	1	5835	2	N	-0-					59
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	225	1	7374	2	N	-0-					59
08	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	231	1	6922	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15735	-0-	-915	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16145	-0-	-1060	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15249	-0-	-1161	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15866	-0-	-998	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15052	-0-	-1440	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5681	-0-	-409	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4937	-0-	-1153	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8808	-0-	-1484	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8177	-0-	-1619	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	144	1	10977	2	N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	137	1	10494	2	N	-0-					-0-
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	143	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	130	1	9261	2	N	-0-					-0-
*08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	156	1	9050	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-					-0-
04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	179	1	15867	2	N	-0-					-0-
05	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	37	1	18421	2	N	-0-					-0-
06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
*08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	259	1	8186	2	N	-0-					-0-
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	8560	2	N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	6426	-0-	-2006	-0-	286	1	6140	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13631	-0-	-709	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13891	-0-	-927	-0-	13891	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4527	-0-	-1704	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5638	-0-	-182	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
07	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10180	-0-	-763	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9227	-0-	-2212	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8199	-0-	-2871	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8073	-0-	-3366	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13788	-0-	-1557	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12928	-0-	-1922	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13914	-0-	-1152	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13614	-0-	-1235	-0-	13614	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8875	-0-	-1541	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7538	-0-	-1607	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

03	21576	X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	19459	-0-	-1091	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19756	-0-	-1324	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19261	-0-	-839	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	19614	-0-	-753	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19029	-0-	-1090	-0-	19029	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

03	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3980	-0-	-910	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4363	-0-	-597	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3330	-0-	-1041	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

03	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11474	-0-	-886	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	7122	-0-	-6177	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12415	-0-	-455	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11305	-0-	-1994	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10141	-0-	-2228	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13363	-0-	-60	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13373	-0-	-19	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10868	-0-	-2493	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8225	-0-	-1199	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7704	-0-	-1416	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7607	-0-	-1352	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	80	1	4175	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4015	-0-	-697	-0-	71	1	3944	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	73	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	75	1	4170	2	N	-0-			-0-
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	72	1	4426	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-			-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-			-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
07	13082	X	10740	-0-	-2342	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	8921	-0-	-4316	-0-	8921	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	10592	-0-	-358	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10368	-0-	-451	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	10099	-0-	-371	-0-	10099	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10565	-0-	-378	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10010	-0-	-933	-0-	10010	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-			-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16052	2			N	-0-			-0-
05	16523	X	15514	-0-	-1009	-0-	15514	2			N	-0-			-0-
06	15990	X	15007	-0-	-983	-0-	15007	2			N	-0-			-0-
07	16585	X	15226	-0-	-1359	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
08	16585	X	14779	-0-	-1806	-0-	14779	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11280	-0-	-2340	-0-	81	1	11199	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	14344	-0-	-102	-0-	14344	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13705	-0-	-275	-0-	13705	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13649	-0-	-797	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
08	14353	X	12630	-0-	-1723	-0-	12630	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8940	-0-	-1383	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9120	-0-	-480	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8364	-0-	-1556	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	5165	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	362	1	4901	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6144	-0-	-1386	-0-	351	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5788	-0-	-1993	-0-	362	1	5426	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	3904	-0-	-1800	-0-	362	1	3542	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-					-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	11452	2	N	-0-					-0-
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	553	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	512	1	11291	2	N	-0-					-0-
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	497	1	10971	2	N	-0-					-0-
*08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	506	1	10326	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12130	-0-	-22	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9694	-0-	-566	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
04	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2			N	-0-			-0-
05	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	2			N	-0-			-0-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-			-0-
07	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-			-0-
*08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	23266	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-			-0-
04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
05	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-			-0-
06	12180	X	9896	-0-	-2284	-0-	53	1	9843	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	9870	-0-	-2716	-0-	107	1	9763	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	8657	-0-	-3774	-0-	125	1	8532	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-			-0-
04	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-			-0-
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-			-0-
06	21720	X	19878	-0-	-1842	-0-	19878	2			N	-0-			-0-
07	23374	X	20559	-0-	-2815	-0-	20559	2			N	-0-			-0-
08	23374	X	16710	-0-	-6664	-0-	16710	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-			-0-
04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-			-0-
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	109	1	17363	2	N	-0-			-0-
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	103	1	15693	2	N	-0-			-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	102	1	18597	2	N	-0-			-0-
*08	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	104	1	18912	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	1766	-0-	-2074	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	791	-0-	-3177	-0-	791	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	1812	-0-	-2156	-0-	1812	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7391	-0-	-917	-0-	7391	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7088	-0-	-652	-0-	7088	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	7665	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	306	1	4776	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	2838	-0-	-2835	-0-	328	1	2510	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	3336	-0-	-2364	-0-	284	1	3052	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	3097	-0-	-2793	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	292	1	5286	2	Y	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8200	-0-	-650	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8209	-0-	-874	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	7858	-0-	-853	-0-	7858	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	5907	-0-	-975	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-			-0-
04	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	7097	2			Y	-0-			-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-			-0-
06	7860	X	7733	-0-	-127	-0-	7733	2			Y	-0-			-0-
07	8122	X	7481	-0-	-641	-0-	7481	2			Y	-0-			-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	2			Y	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	13540	-0-	-193	-0-	13540	2			N	-0-			-0-
06	13710	X	12569	-0-	-1141	-0-	12569	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13214	-0-	-1232	-0-	13214	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	12803	-0-	-1643	-0-	12803	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	1761	-0-	-2229	-0-	230	1	1531	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	494	-0-	-4032	-0-	321	1	173	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	2032	-0-	-2348	-0-	335	1	1697	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	404	1	3750	2	N	-0-			-0-
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	404	1	3407	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9397	-0-	-353	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	3110	-0-	-6965	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
06	9750	X	5630	-0-	-4120	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	636	-0-	-9284	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5232	-0-	-1681	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8797	-0-	-286	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8613	-0-	-718	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13920	-0-	-810	-0-	237	1	13683	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13773	-0-	-1386	-0-	260	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	11713	-0-	-3047	-0-	234	1	11479	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12054	-0-	-3198	-0-	281	1	11773	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	304	1	12531	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6741	-0-	-2529	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7598	-0-	-1113	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7533	-0-	-1302	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	9238	-0-	-372	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9775	-0-	-207	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11292	-0-	-3774	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11099	-0-	-3481	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11137	-0-	-3929	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	2	N	-0-					-0-
04	32940	X	29920	-0-	-3020	-0-	1053	1	28867	2	N	-0-					-0-
05	33728	X	29696	-0-	-4032	-0-	1133	1	28563	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	28705	-0-	-3425	-0-	1082	1	27623	2	N	-0-					-0-
07	31558	X	28591	-0-	-2967	-0-	1062	1	27529	2	N	-0-					-0-
08	31434	X	26944	-0-	-4490	-0-	1019	1	25925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	24722	-0-	-2278	-0-	870	1	23852	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	25111	-0-	-2417	-0-	958	1	24153	2	N	-0-			-0-
06	26640	X	23516	-0-	-3124	-0-	887	1	22629	2	N	-0-			-0-
07	26412	X	23107	-0-	-3305	-0-	858	1	22249	2	N	-0-			-0-
08	25575	X	23134	-0-	-2441	-0-	875	1	22259	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8061	-0-	-849	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	5011	-0-	-4196	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
*08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	17487	-0-	-663	-0-	17487	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	17764	-0-	-650	-0-	17764	2			N	-0-			-0-
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	16971	2			N	-0-			-0-
07	18290	X	6767	-0-	-11523	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
08	18290	X	16140	-0-	-2150	-0-	16140	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-			15
04	5970	X	5054	-0-	-916	-0-	85	1	4969	2	Y	-0-			15
05	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	111	1	4828	2	Y	-0-			15
06	5340	X	4921	-0-	-419	-0-	91	1	4830	2	Y	-0-			15
07	5518	X	4465	-0-	-1053	-0-	102	1	4363	2	Y	-0-			15
08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	97	1	4857	2	Y	-0-			15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	9249	-0-	-1791	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9202	-0-	-1896	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	8894	-0-	-1846	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9009	-0-	-1190	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8912	-0-	-636	-0-	8912	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-			-0-
04	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	332	1	10517	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8831	-0-	-159	-0-	325	1	8506	2	N	-0-			-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	300	1	11148	2	N	-0-			-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	272	1	9481	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	6663	-0-	-2327	-0-	329	1	6334	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	454	1	352	2	N	-0-			-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-			-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10395	-0-	-672	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9626	-0-	-1024	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10036	-0-	-814	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25713	-0-	-687	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25705	-0-	-1265	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	24714	-0-	-1386	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25377	-0-	-1593	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	24928	-0-	-1887	-0-	24928	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-					-0-
04	29820	X	28348	-0-	-1472	-0-	997	1	27351	2	N	-0-					-0-
05	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	1099	1	27714	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	26981	-0-	-1249	-0-	1017	1	25964	2	N	-0-					-0-
07	29295	X	27663	-0-	-1632	-0-	1027	1	26636	2	N	-0-					-0-
08	29295	X	26369	-0-	-2926	-0-	998	1	25371	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7711	-0-	-1409	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7897	-0-	-1310	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2899	-0-	-728	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	26840	-0-	-3970	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	19363	-0-	-14272	-0-	51	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	32550	X	39	-0-	-32511	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	33635	X	10590	-0-	-23045	-0-	33	1	10557	2	N	-0-					-0-
*08	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	31582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-			-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-			-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	1			N	-0-			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-			-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	17533	-0-	-1907	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
05	19499	X	17443	-0-	-2056	-0-	17443	2			N	-0-			-0-
06	18660	X	16726	-0-	-1934	-0-	16726	2			N	-0-			-0-
07	19282	X	17009	-0-	-2273	-0-	17009	2			N	-0-			-0-
08	18662	X	16752	-0-	-1910	-0-	16752	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	2			N	-0-			-0-
04	20820	X	18140	-0-	-2680	-0-	18140	2			N	-0-			-0-
05	20429	X	18257	-0-	-2172	-0-	18257	2			N	-0-			-0-
06	19020	X	17240	-0-	-1780	-0-	17240	2			N	-0-			-0-
07	19654	X	17282	-0-	-2372	-0-	17282	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	16833	-0-	-2387	-0-	16833	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	13703	-0-	-757	-0-	13703	2			N	-0-			-0-
05	14291	X	13899	-0-	-392	-0-	13899	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	13375	-0-	-455	-0-	13375	2			N	-0-			-0-
07	14167	X	13557	-0-	-610	-0-	13557	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	13575	-0-	-592	-0-	13575	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

*09	7830	X	5632	-0-	-2198	-0-	557	1	5075	2	N	-0-			-0-
*10	7502	X	6165	-0-	-1337	-0-	675	1	5490	2	N	-0-			-0-
*11	7260	X	6076	-0-	-1184	-0-	591	1	5485	2	N	-0-			-0-
*12	6913	X	4956	-0-	-1957	-0-	650	1	4306	2	N	-0-			-0-
*01	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	523	1	5074	2	N	-0-			-0-
*02	5852	X	5654	-0-	-198	-0-	521	1	5133	2	N	-0-			-0-
*03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	586	1	5931	2	N	-0-			-0-
*04	6270	X	6220	-0-	-50	-0-	559	1	5661	2	N	-0-			-0-
*05	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	564	1	5638	2	N	-0-			-0-
*06	6540	X	5542	-0-	-998	-0-	544	1	4998	2	N	-0-			-0-
*07	6758	X	5707	-0-	-1051	-0-	556	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	573	1	4723	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4105	-0-	-948	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3227	-0-	-2105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2791	-0-	-2541	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16189	-0-	-3161	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	15393	-0-	-4509	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
06	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
*08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12450	-0-	-1860	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12923	-0-	-1709	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12366	-0-	-1739	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	12057	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7729	-0-	-1121	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6446	-0-	-2048	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9187	-0-	-443	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8651	-0-	-1300	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6803	-0-	-2993	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7589	-0-	-3631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8565	-0-	-1975	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	302	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	209	1	7422	2	N	-0-					-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	187	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	201	1	8484	2	N	-0-					-0-
*08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	203	1	8881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	596	1	9398	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	595	1	10015	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9802	-0-	-548	-0-	542	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9713	-0-	-982	-0-	556	1	9157	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9040	-0-	-1562	-0-	553	1	8487	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6752	-0-	-719	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6280	-0-	-1191	-0-	6280	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	10755	-0-	-1605	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	10146	-0-	-1764	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10227	-0-	-2080	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	10644	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	7397	-0-	-1903	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	7736	-0-	-2060	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	7766	-0-	-1714	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
07	9796	X	3773	-0-	-6023	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	7570	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5425	-0-	-1235	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5716	-0-	-704	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	6027	-0-	-49	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
*08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-			44
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-			44
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-			44
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-			44
07	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	3			N	-0-			44
08	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	6752	3			N	-0-			44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-			23
04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	3			N	-0-			23
05	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	3			N	-0-			23
06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	3			N	-0-			23
07	7161	X	6961	-0-	-200	-0-	6961	3			N	-0-			23
*08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10037	-0-	-1573	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10262	-0-	-1735	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10464	-0-	-479	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10266	-0-	-119	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10525	-0-	-695	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10006	-0-	-944	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10244	-0-	-1071	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9938	-0-	-1067	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13557	-0-	-603	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13223	-0-	-1037	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12244	-0-	-1556	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12365	-0-	-1740	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12667	-0-	-1345	-0-	12667	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15633	-0-	-1887	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16490	-0-	-1614	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16203	-0-	-1317	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16183	-0-	-991	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14398	-0-	-2435	-0-	14398	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3793	-0-	-1663	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5133	-0-	-1439	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14098	-0-	-2462	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14063	-0-	-3049	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13146	-0-	-2664	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12289	-0-	-3211	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12053	-0-	-3013	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6111	-0-	-99	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3648	-0-	-3792	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	4693	-0-	-3150	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1958	-0-	-2362	-0-	625	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1074	-0-	-3669	-0-	681	1	393	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	651	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	686	1	3830	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	711	1	2359	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10580	-0-	-1076	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9903	-0-	-1377	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9856	-0-	-1800	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9576	-0-	-1770	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5567	-0-	-2059	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

03	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9864	-0-	-2466	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10164	-0-	-1740	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9798	-0-	-882	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9888	-0-	-590	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	9642	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7509	-0-	-1977	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6325	-0-	-3161	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8680	-0-	-1640	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9488	-0-	-928	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7988	-0-	-2428	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8548	-0-	-1279	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7459	-0-	-1500	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7210	-0-	-974	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16758	-0-	-972	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17005	-0-	-905	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17441	-0-	-1066	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11239	-0-	-821	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11187	-0-	-996	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10182	-0-	-2001	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10741	-0-	-1256	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12998	-0-	-3022	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	12745	-0-	-3809	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12082	-0-	-3758	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12188	-0-	-3157	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	11862	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	8736	-0-	-3114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	7157	-0-	-4747	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8598	-0-	-2562	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8105	-0-	-3117	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8179	-0-	-1151	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9065	-0-	-266	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8669	-0-	-383	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6633	-0-	-27	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	234	1	5349	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
05	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	268	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6020	-0-	-610	-0-	279	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	264	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5869	-0-	-486	-0-	259	1	5610	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2340	-0-	-4500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2646	-0-	-4422	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3435	-0-	-3405	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9556	-0-	-914	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9742	-0-	-984	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9378	-0-	-882	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9447	-0-	-907	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	66	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	82	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-					-0-
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	93	1	3050	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		702	-0-	702	702	85	1	617	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10779	-0-	-141	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	153	1	7618	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4674	-0-	-1176	-0-	192	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	4856	-0-	-2925	-0-	278	1	4578	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	27002	-0-	-2944	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	17244	-0-	-11736	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	8723	-0-	-20572	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
*08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	7245	-0-	-3078	-0-	407	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7401	-0-	-1629	-0-	432	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	452	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	3110	-0-	-5911	-0-	555	1	2555	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8085	-0-	-998	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6759	-0-	-4742	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	4804	-0-	-5576	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	6085	-0-	-5044	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	4816	-0-	-6313	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6848	-0-	-933	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6422	-0-	-863	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13733	X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	6270	-0-	-8176	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10249	-0-	-3731	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	5541	-0-	-8905	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	2670	-0-	-8459	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16461	X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	10728	-0-	-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13215	-0-	-2657	-0-	374	1	12841	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	7897	-0-	-6593	-0-	224	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	7991	-0-	-4533	-0-	233	1	7758	2	N	-0-					-0-
*08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	406	1	14156	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22351	X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	15434	-0-	-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	18237	-0-	-3401	-0-	516	1	17721	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	10990	-0-	-8630	-0-	312	1	10678	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	12150	-0-	-4776	-0-	354	1	11796	2	N	-0-					-0-
*08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	529	1	18443	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-					-0-
04	38820	X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-					-0-
05	38998	X	30955	-0-	-8043	-0-	876	1	30079	2	N	-0-					-0-
06	34530	X	24417	-0-	-10113	-0-	693	1	23724	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	21525	-0-	-7057	-0-	627	1	20898	2	N	-0-					-0-
08	30969	X	28992	-0-	-1977	-0-	808	1	28184	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18	30	1			-0-
05	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9747	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9038	-0-	-1037	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
05	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
*08	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10440	-0-	-600	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	10695	-0-	-713	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
05	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
06	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
07	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
*08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13365	-0-	-3015	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14793	-0-	-2133	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15153	-0-	-1227	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14576	-0-	-1017	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13753	-0-	-1406	-0-	13753	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	409	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	439	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	486	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	490	1	4603	2	N	-0-					-0-
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	485	1	4299	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14192	-0-	-988	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14043	-0-	-1643	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13343	-0-	-1837	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13430	-0-	-2101	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13315	-0-	-1720	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9787	-0-	-2303	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10665	-0-	-247	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7998	-0-	-2592	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9423	-0-	-1520	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	5577	-0-	-5366	-0-	204	1	5373	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14515	-0-	-1325	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14726	-0-	-1642	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13318	-0-	-1922	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13543	-0-	-1523	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12117	-0-	-2918	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

03	9052	X	4578	-0-	-4474	-0-	304	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7588	-0-	-1472	-0-	296	1	7292	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	283	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7310	-0-	-1750	-0-	285	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	286	1	6234	2	N	-0-					-0-
*08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	286	1	7766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6341	-0-	-4850	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8528	-0-	-2663	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8167	-0-	-1763	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8572	-0-	-759	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7965	-0-	-1366	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3905	-0-	-1179	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4901	-0-	-2119	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4817	-0-	-2437	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4148	-0-	-3106	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14166	-0-	-1737	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12639	-0-	-2601	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13804	-0-	-1603	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10313	-0-	-1064	-0-	417	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10556	-0-	-454	-0-	335	1	10221	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	329	1	9624	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9198	-0-	-1590	-0-	328	1	8870	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10454	-0-	-586	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9135	-0-	-1498	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	1440	-0-	-8850	-0-	159	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8936	-0-	-1852	-0-	251	1	8685	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9667	-0-	-1121	-0-	202	1	9465	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	181	1	267	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	2	N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	645	1	8946	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8465	-0-	-1424	-0-	830	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7544	-0-	-2626	-0-	879	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7730	-0-	-2779	-0-	887	1	6843	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	7193	-0-	-3316	-0-	911	1	6282	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1	1	15605	2	N	-0-					-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	208	1	7751	2	N	-0-					-0-
*08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	81	1	13685	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	343	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5270	-0-	2270	2270	146	1	5124	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	3508	200	1	4138	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2938	-0-	-162	3346	221	1	2717	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	4842	-0-	-2748	-0-	13	1	4829	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	3001	-0-	-5276	-0-	122	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	3384	-0-	-4626	-0-	190	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	2306	-0-	-5971	-0-	121	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	1042	-0-	-5716	-0-	216	1	826	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13707	-0-	-813	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13737	-0-	-1267	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12702	-0-	-1458	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13010	-0-	-1157	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13028	-0-	-1139	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	108	1	5991	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8003	-0-	-1080	-0-	188	1	7815	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	199	1	7645	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	7617	-0-	-1466	-0-	148	1	7469	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	140	1	7486	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	5650	-0-	-2286	-0-	5650	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	14690	-0-	-3220	-0-	14690	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	16291	-0-	-2123	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
06	17460	X	14453	-0-	-3007	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-			-0-
08	16306	X	14037	-0-	-2269	-0-	14037	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10918	-0-	-1052	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10183	-0-	-797	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10203	-0-	-1143	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	11309	-0-	-1184	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	9638	-0-	-2855	-0-	9638	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-			-0-
04	16290	X	13774	-0-	-2516	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
05	16399	X	14115	-0-	-2284	-0-	14115	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	13954	-0-	-1916	-0-	13954	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	14036	-0-	-1619	-0-	14036	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	12969	-0-	-1601	-0-	12969	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	8883	-0-	-1497	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	7874	-0-	-2728	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	5538	-0-	-4032	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	9077	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	18202	-0-	-274	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17423	-0-	-367	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17936	-0-	-261	-0-	17936	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8959	-0-	-2108	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8113	-0-	-2597	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8702	-0-	-2365	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8432	-0-	-2170	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12220	-0-	-5295	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12251	-0-	-5264	-0-	12251	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	278	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	274	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	619	-0-	-1985	-0-	619	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	623	-0-	-4461	-0-	623	1			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6374	-0-	-291	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5949	-0-	-716	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16844	-0-	-3492	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16121	-0-	-3559	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16848	-0-	-2930	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16490	-0-	-1025	-0-	16490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13325	-0-	-1617	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12372	-0-	-1668	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12385	-0-	-2061	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-					39
04	12210	X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N	-0-					39
05	12617	X	10648	-0-	-1969	-0-	119	1	10529	2	N	-0-					39
06	12210	X	9613	-0-	-2597	-0-	116	1	9497	2	N	-0-					39
07	11067	X	9441	-0-	-1626	-0-	122	1	9319	2	N	-0-					39
08	10633	X	8928	-0-	-1705	-0-	114	1	8814	2	N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4984	-0-	-1123	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	18	1	2588	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15363	-0-	-147	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15751	-0-	-772	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15480	-0-	-1043	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8904	-0-	-1388	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8739	-0-	-1071	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8623	-0-	-1390	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8314	-0-	-1544	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13804	-0-	-1886	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13221	-0-	-2992	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12928	-0-	-2076	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11404	-0-	-596	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10350	-0-	-960	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10563	-0-	-1062	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
*08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11136	-0-	-55	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7608	-0-	-1041	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6072	-0-	-2298	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	982	-0-	-7667	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	174	1	8203	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17893	-0-	-1730	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17205	-0-	-1605	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17431	-0-	-1076	-0-	17431	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3	9	N	3					44
05	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6311	3	4	9	N	4	12	1			36
06	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	5828	3	59	9	N	54					90
07	7161	X	5737	-0-	-1424	-0-	5737	3			N	-0-					90
*08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7177	3	10	9	N	9					99

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2	9	N	2					37
05	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3539	3	2	9	N	2	7	1			32
06	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					32
07	3875	X	1776	-0-	-2099	-0-	1776	3			N	-0-					32
08	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3332	3	6	9	N	5					37

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6273	-0-	-147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4987	-0-	-2546	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5063	-0-	-2470	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6498	-0-	-849	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6333	-0-	-537	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5258	-0-	-1345	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2521	-0-	-1788	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1876	-0-	-2294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2238	-0-	-1761	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	779	-0-	-3127	-0-	779	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14424	-0-	-611	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13555	-0-	-815	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13423	-0-	-1054	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13939	-0-	-476	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6596	-0-	-1588	-0-	261	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3769	-0-	-1481	-0-	254	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	307	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	335	1	6145	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-					-0-
05	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	416	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	395	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	419	1	12184	2	N	-0-					-0-
*08	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	166	1	20967	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-					56
04	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	-0-					56
05	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	117	1	5907	2	N	-0-					56
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6112	2	N	-0-					56
07	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	137	1	5552	2	N	-0-					56
08	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	127	1	5220	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	373	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	382	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	442	1	4127	2	N	-0-					-0-
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	444	1	2866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
06	1110	X	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	3717	-0-	-6916	-0-	33	1	3684	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	60	1	6945	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10377	-0-	-194	-0-	124	1	10253	2	N	-0-			-0-
*08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	169	1	12899	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
05	13981	X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	2			N	-0-			-0-
06	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
07	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13666	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	7371	-0-	-6021	-0-	7371	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	128	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	238	1	4869	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	10820	-0-	7720	7720	351	1	10469	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	5164	-0-	-3506	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
*08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	2165	-0-	-7414	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	2988	-0-	-6405	-0-	2988	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-			-0-
04	7080	X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-			-0-
05	7316	X	4466	-0-	-2850	-0-	4466	2			Y	-0-			-0-
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	6613	2			Y	-0-			-0-
07	8122	X	6357	-0-	-1765	-0-	6357	2			Y	-0-			-0-
08	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	6510	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15118	-0-	-1682	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15781	-0-	-1579	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13291	-0-	-3635	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7
04	3000	N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	-0-					7
05	3100	N	8249	-0-	5149	11234	178	1	8071	2	Y	-0-					7
06	19291	X	8057	-0-	-11234	-0-	155	1	7902	2	Y	-0-					7
07	9393	X	7748	-0-	-1645	-0-	156	1	7562	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	9393	X	7338	-0-	-2055	-0-	202	1	7136	2	Y	-0-					4

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9274	-0-	-584	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8456	-0-	-813	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	24297	-0-	-875	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	22991	-0-	-1369	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22969	-0-	-1955	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	23174	-0-	-1502	-0-	23174	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6808	-0-	-2337	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	6311	-0-	-1849	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	6478	-0-	-1954	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	6357	-0-	-2075	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

03	7223 X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6572 X	6061	-0-	-511	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

03	17949 X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16530 X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
05	17143 X	14423	-0-	-2720	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	16590 X	14301	-0-	-2289	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	17143 X	14096	-0-	-3047	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	16275 X	14087	-0-	-2188	-0-	14087	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

03	9486 X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	8360	-0-	-1126	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	8550 X	7999	-0-	-551	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
07	8618 X	7876	-0-	-742	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	7456	-0-	-1007	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

03	21018 X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-					-0-
04	20760 X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-					-0-
05	21452 X	19362	-0-	-2090	-0-	139	1	19223	2	N	-0-					-0-
06	20760 X	15820	-0-	-4940	-0-	129	1	15691	2	N	-0-					-0-
07	20057 X	13259	-0-	-6798	-0-	140	1	13119	2	N	-0-					-0-
08	19685 X	3125	-0-	-16560	-0-	218	1	2907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	164	1	8896	2	N	-0-			-0-
*08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	192	1	8789	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

03	8618	X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5315	-0-	-2455	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	3964	-0-	-4065	-0-	72	1	3892	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	4997	-0-	-3869	-0-	107	1	4890	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

03	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	3939	-0-	-5871	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	4459	-0-	-5678	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	195	1	10587	2	N	-0-			-0-
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	212	1	9683	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13154	-0-	-1366	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
05	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
06	14520	X	13533	-0-	-987	-0-	13533	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	13257	-0-	-321	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	9886	-0-	-6234	-0-	9886	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10355	-0-	-895	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	8849	-0-	-2776	-0-	8849	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	4815	-0-	-6435	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	4594	-0-	-6287	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	2368	-0-	-8358	-0-	2368	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-			-0-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-			-0-
07	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
*08	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
04	17010	X	16609	-0-	-401	-0-	16609	2			N	-0-			-0-
05	17856	X	17418	-0-	-438	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
06	17280	X	16893	-0-	-387	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	17214	-0-	-642	-0-	17214	2			N	-0-			-0-
08	17856	X	16786	-0-	-1070	-0-	16786	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	7908	-0-	-2012	-0-	176	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7045	-0-	-1295	-0-	166	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8076	-0-	-480	-0-	179	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8118	-0-	-102	-0-	174	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	181	1	8221	2	N	-0-					-0-
*08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	185	1	8328	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14105	X	14088	-0-	-17	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	13113	-0-	-507	-0-	13113	2			Y	-0-					-0-
05	14229	X	13335	-0-	-894	-0-	13335	2			Y	-0-					-0-
06	13770	X	12469	-0-	-1301	-0-	12469	2			Y	-0-					-0-
07	14229	X	12703	-0-	-1526	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
08	14074	X	12444	-0-	-1630	-0-	12444	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9770	2			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9985	-0-	-90	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9496	-0-	-344	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	4888	-0-	-5280	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	8101	-0-	-2067	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	12303	-0-	-357	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12741	X	12526	-0-	-215	-0-	12526	2			Y	-0-					-0-
06	12420	X	11785	-0-	-635	-0-	11785	2			Y	-0-					-0-
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	5848	-0-	-8412	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	31	-0-	-14291	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17031	-0-	-4719	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	18312	-0-	-4163	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	16622	-0-	-5128	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	16181	-0-	-4775	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13825	-0-	-4868	-0-	13825	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17344	-0-	-86	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14679	-0-	-3332	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15395	-0-	-2035	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	1515	-0-	-16403	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39
04	11400	X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2			N	-0-					39
05	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10461	2			N	-0-					39
06	11400	X	9809	-0-	-1591	-0-	9809	2			N	-0-					39
07	11532	X	10584	-0-	-948	-0-	10584	2			N	-0-					39
08	11532	X	9366	-0-	-2166	-0-	9366	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12364	-0-	-1028	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12120	-0-	-840	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12588	-0-	-680	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

03	4929	X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	614	-0-	-3496	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	31	-0-	-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

03	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12162	-0-	-768	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13094	-0-	-267	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12507	-0-	-183	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12286	-0-	-269	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12487	-0-	-595	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15350	-0-	-987	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14416	-0-	-764	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13641	-0-	-1766	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15036	-0-	-1404	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14407	-0-	-2581	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14776	-0-	-1902	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15913	-0-	-1877	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16447	-0-	-1936	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15076	-0-	-2504	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	14878	-0-	-3226	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15330	-0-	-2526	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10757	-0-	-310	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10235	-0-	-235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9707	-0-	-1050	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9931	-0-	-1859	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10617	-0-	-1566	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9737	-0-	-1543	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10092	-0-	-169	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13196	-0-	-364	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13516	-0-	-403	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12451	-0-	-1468	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14410	-0-	-560	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13747	-0-	-1103	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13723	-0-	-1374	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13315	-0-	-1565	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9589	-0-	-1811	-0-	146	1	9443	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	150	1	11496	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	11220	-0-	-180	-0-	136	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	111	1	12228	2	N	-0-					-0-
*08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	111	1	11573	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6078	-0-	-866	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
*08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11143	-0-	-617	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10815	-0-	-975	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11317	-0-	-866	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11403	-0-	-780	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6444	-0-	-456	-0-	265	1	6179	2	Y	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	293	1	7404	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	275	1	6906	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7030	-0-	-782	-0-	305	1	6675	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	7719	X	6884	-0-	-835	-0-	297	1	6587	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-	9726	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	10139	-0-	-4291	-0-	10139	2			Y	-0-					-0-
05	14043	X	13755	-0-	-288	-0-	13738	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			Y	-0-					-0-
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14848	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15309	-0-	-1281	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13538	-0-	-3481	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14721	-0-	-2050	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15192	-0-	-649	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
04	14100	X	13671	-0-	-429	-0-	13671	2			Y	-0-					-0-
05	14446	X	13994	-0-	-452	-0-	13994	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	13437	-0-	-423	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	13868	-0-	-454	-0-	13868	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	13569	-0-	-660	-0-	13569	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5865	-0-	-2385	-0-	308	1	5555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8215	X	5697	-0-	-2518	-0-	310	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5859	-0-	-1431	-0-	370	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	382	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	414	1	5315	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12420	-0-	-660	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12637	-0-	-879	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9177	-0-	-4263	-0-	90	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	10926	-0-	-2962	-0-	1	1	10925	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	11169	-0-	-2719	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9513	-0-	-4077	-0-	494	1	9019	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	400	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	283	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9349	-0-	-478	-0-	287	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	277	1	8677	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6394	-0-	-1697	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4707	-0-	-3123	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4859	-0-	-3697	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3374	-0-	-5182	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	6431	-0-	-2156	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6667	-0-	-1643	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6543	-0-	-1331	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6217	-0-	-1403	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4703	-0-	-3171	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5340	-0-	-1542	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	12184	-0-	-867	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10908	-0-	-1864	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10927	-0-	-1433	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11054	-0-	-1191	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10946	-0-	-1237	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-			-0-
04	11580	X	11336	-0-	-244	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-			-0-
04	23430	X	22711	-0-	-719	-0-	22711	2			N	-0-			-0-
05	23870	X	23222	-0-	-648	-0-	23222	2			N	-0-			-0-
06	22350	X	22335	-0-	-15	-0-	22335	2			N	-0-			-0-
07	23467	X	22783	-0-	-684	-0-	22783	2			N	-0-			-0-
08	23467	X	22611	-0-	-856	-0-	22611	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	6421	-0-	-1169	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	6419	-0-	-1424	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	6173	-0-	-1417	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6363	-0-	-860	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6341	-0-	-603	-0-	6341	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-			-0-
04	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	13586	2			N	-0-			-0-
05	14601	X	12723	-0-	-1878	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	12415	-0-	-1715	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
07	14601	X	12998	-0-	-1603	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	11754	-0-	-2289	-0-	11754	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	2	N	-0-			-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	330	1	5492	2	N	-0-			-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5313	2	N	-0-			-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	275	1	5474	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	284	1	5491	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	308	1	5409	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
*08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					246
04	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2			N	-0-					246
05	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	8022	2			N	-0-					246
06	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					246
07	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	7819	2			N	-0-					246
08	8122	X	7736	-0-	-386	-0-	7736	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
*08	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6856	-0-	-2534	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6705	-0-	-2719	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11278	-0-	-936	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10631	-0-	-1189	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9469	-0-	-2621	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	13754	-0-	-4846	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16796	-0-	-2014	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	14660	-0-	-4777	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	15095	-0-	-4342	-0-	15095	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
*08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18281	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9781	-0-	-108	-0-	250	1	9531	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9126	-0-	-444	-0-	238	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	239	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	7252	-0-	-2544	-0-	265	1	6987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14461	-0-	-1259	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14968	-0-	-1276	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14853	-0-	-864	-0-	14853	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13555	-0-	-116	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13181	-0-	-49	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13676	-0-	-57	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
*08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3574	-0-	-1286	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3869	-0-	-1122	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3506	2	67	9	Y	61					61

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
*08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8039	-0-	-1633	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	7268	-0-	-2092	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	6531	-0-	-3141	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8072	-0-	-1259	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14125	-0-	-1375	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14207	-0-	-433	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13788	-0-	-100	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
*08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6627	-0-	-633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6122	-0-	-598	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10362	-0-	-1573	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9728	-0-	-1522	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9744	-0-	-1447	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	8425	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	136	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	130	1	9204	2	Y	-0-					-0-
07	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	133	1	9529	2	Y	-0-					-0-
*08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	132	1	9243	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7
04	12990	X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	10574	2	Y	-0-					7
05	11842	X	11276	-0-	-566	-0-	336	1	10940	2	Y	-0-					7
06	11460	X	10960	-0-	-500	-0-	260	1	10700	2	Y	-0-					7
07	11842	X	10798	-0-	-1044	-0-	271	1	10497	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	11439	X	11197	-0-	-242	-0-	201	1	10996	2	Y	-0-					4

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5619	-0-	-550	-0-	147	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5534	-0-	-436	-0-	143	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5784	-0-	-385	-0-	124	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	113	1	5088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-					27
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					27
05	12772	X	12753	-0-	-19	-0-	12753	2			Y	-0-					27
06	12900	X	12038	-0-	-862	-0-	12038	2			Y	-0-					27
07	13733	X	9537	-0-	-4196	-0-	9537	2			Y	-0-					27
08	13733	X	10454	-0-	-3279	-0-	10439	2	15	9	Y	14	36	1			5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8864	-0-	-994	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	242	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	346	1	919	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	328	1	2381	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3306	-0-	206	206	325	1	2981	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8804	X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5551	-0-	-1709	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7481	-0-	-21	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3567	-0-	-3543	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	194	-0-	-7153	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4661	-0-	-2810	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	310	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3341	-0-	-409	-0-	285	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	279	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2195	-0-	-1463	-0-	263	1	1932	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15996	X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13206	-0-	-1764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13744	-0-	-1446	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13154	-0-	-766	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	5670	-0-	-7970	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12326	-0-	-1407	-0-	12326	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-					27
04	7560	X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2			Y	-0-					27
05	7657	X	7061	-0-	-596	-0-	7061	2			Y	-0-					27
06	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			Y	-0-					27
07	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	6807	2			Y	-0-					27
08	7285	X	6337	-0-	-948	-0-	6322	2	15	9	Y	14	36	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40
04	9900	X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	34					74
05	10261	X	9818	-0-	-443	-0-	9797	2	21	9	Y	19	53	1			40
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	9212	2	25	9	Y	23					63
07	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	9394	2	6	9	Y	5	39	1			29
08	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9307	2	22	9	Y	20					49

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

03	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	9					80
04	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	6286	2	3	9	Y	3					83
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	6391	2	7	9	Y	6	68	1			21
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	5940	2	1	9	Y	1					22
07	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	6106	2	1	9	Y	1					23
08	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5952	2	4	9	Y	4					27

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	10					48
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10608	2	12	9	Y	11					59
06	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	10010	2	8	9	Y	7					66
07	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10142	2	10	9	Y	9					75
08	10695	X	9823	-0-	-872	-0-	9815	2	8	9	Y	7					82

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2240	-0-	-4456	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2457	-0-	-2193	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	324	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	245	1	7175	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	250	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	409	1	3598	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	4212	-0-	-6855	-0-	423	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	7855	-0-	-2855	-0-	519	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8734	-0-	-2333	-0-	524	1	8210	2	N	-0-					-0-
*08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	380	1	11645	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	4165	-0-	-3461	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17046	-0-	-996	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15802	-0-	-1062	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15810	-0-	-1240	-0-	15810	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	8239	-0-	-101	-0-	8239	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	8366	2			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
08	8897	X	8204	-0-	-693	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2239	-0-	-1841	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	608	-0-	-1942	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7942	-0-	-668	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7824	-0-	-887	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8348	-0-	-772	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8482	-0-	-942	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	8317	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8737	-0-	-222	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	636	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	607	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	601	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	629	1	7511	2	N	-0-					-0-
*08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	624	1	7097	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8383	-0-	-377	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8053	-0-	-937	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7501	-0-	-1365	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11782	-0-	-1331	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27
04	11610	X	10321	-0-	-1289	-0-	10321	2			Y	-0-					27
05	11594	X	10479	-0-	-1115	-0-	10479	2			Y	-0-					27
06	11190	X	10620	-0-	-570	-0-	10620	2			Y	-0-					27
07	11563	X	8112	-0-	-3451	-0-	8112	2			Y	-0-					27
08	11563	X	8448	-0-	-3115	-0-	8433	2	15	9	Y	14	36	1			5

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3656	-0-	-964	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	2691	-0-	-6113	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7028	-0-	-772	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6793	-0-	-1267	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6377	-0-	-1423	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
*08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
05	9920	X	7958	-0-	-1962	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	7722	-0-	-1398	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
08	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	8893	-0-	-1487	-0-	8893	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	8316	-0-	-1232	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	2	-0-	-9174	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-			-0-
04	19800	X	12462	-0-	-7338	-0-	12462	2			N	-0-			-0-
05	20119	X	13177	-0-	-6942	-0-	13177	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	8944	-0-	-10106	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	7437	-0-	-11597	-0-	100	1	7337	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	13301	-0-	-4989	-0-	152	1	13149	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	10028	-0-	-140	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	9747	-0-	-93	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	9384	-0-	-753	-0-	9384	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	491	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	465	1	775	2	N	-0-			-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	N	-0-			-0-
*08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	480	1	1503	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10016	-0-	-814	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9404	-0-	-1156	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	9599	-0-	-1096	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	9301	-0-	-1270	-0-	9301	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10184	-0-	-856	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	10123	-0-	-1285	-0-	10123	2			N	-0-			-0-
06	10860	X	9732	-0-	-1128	-0-	9732	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	9744	-0-	-1230	-0-	9744	2			N	-0-			-0-
08	10664	X	9097	-0-	-1567	-0-	9097	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15598	-0-	-2351	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14483	-0-	-1987	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14821	-0-	-1857	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14639	-0-	-1202	-0-	14639	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
04	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18914	-0-	-771	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18734	-0-	-316	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18416	-0-	-1393	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18295	-0-	-1514	-0-	18295	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	23245	-0-	-1927	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21386	-0-	-2344	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21830	-0-	-2350	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21277	-0-	-2841	-0-	21277	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	122	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7477	-0-	-1193	-0-	119	1	7358	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7342	-0-	-1555	-0-	92	1	7250	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	85	1	8366	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13850	-0-	-2053	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13181	-0-	-2209	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13570	-0-	-504	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13167	-0-	-690	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8633	-0-	-877	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8402	-0-	-1177	-0-	8402	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12824	-0-	-826	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12283	-0-	-1822	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12053	-0-	-1447	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12230	-0-	-1410	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12064	-0-	-1390	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32606	-0-	-2314	-0-	32606	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	33260	-0-	-1987	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	31588	-0-	-1772	-0-	31588	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	31959	-0-	-1831	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	31345	-0-	-2352	-0-	31345	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13248	-0-	-972	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12848	-0-	-1372	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12851	-0-	-1471	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12126	-0-	-1917	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9789	-0-	-711	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9656	-0-	-1194	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9673	-0-	-712	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9267	-0-	-1118	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	358	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	368	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	357	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	371	1	2890	2	N	-0-					-0-
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	383	1	3522	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3532	-0-	-2637	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4270	-0-	-1700	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1500	-0-	-4173	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
04	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
05	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
06	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	10511	-0-	-7159	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8394	-0-	-286	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7890	-0-	-510	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9390	-0-	-1925	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13746	-0-	-1165	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12391	-0-	-1199	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12531	-0-	-923	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13017	-0-	-716	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	17332	-0-	-5267	-0-	555	1	16777	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	17319	-0-	-4551	-0-	556	1	16763	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	16337	-0-	-5301	-0-	572	1	15765	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	7412	-0-	-13358	-0-	580	1	6832	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6662	-0-	-1288	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6967	-0-	-1248	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6595	-0-	-3046	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6293	-0-	-3037	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	25068	-0-	-1530	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23154	-0-	-2226	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	23704	-0-	-2367	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	22894	-0-	-3177	-0-	22894	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10586	-0-	-2000	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10069	-0-	-1511	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10562	-0-	-1001	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10151	-0-	-1412	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
*08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	431	-0-	-3499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	937	-0-	-5483	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	2	N	-0-					-0-
04	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	1			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	1			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	1			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11601	-0-	-923	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11197	-0-	-2873	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13225	-0-	-1314	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12284	-0-	-2038	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12537	-0-	-669	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12495	-0-	-285	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9993	-0-	-3213	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8510	-0-	-4696	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	8680	-0-	-5022	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	78	-0-	-11382	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	11067	X	6338	-0-	-4729	-0-	336	1	6002	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	289	-0-	-8391	-0-	289	1			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	355	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2698	-0-	-812	-0-	335	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	402	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	395	1	2538	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1972	-0-	-3158	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2843	-0-	-2458	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7130	X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6641	-0-	-489	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15004	X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11961	-0-	-1719	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12122	-0-	-1208	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11434	-0-	-1834	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18234	-0-	-3666	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	17270	-0-	-3810	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17360	-0-	-1302	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8098	-0-	-210	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10168	-0-	-899	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9768	-0-	-942	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9829	-0-	-928	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9410	-0-	-1130	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13260	-0-	-1093	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12110	-0-	-1420	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13367	-0-	-614	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12685	-0-	-986	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8134	-0-	-825	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5650	-0-	-2875	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	704	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	635	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	684	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2746	-0-	-3671	-0-	664	1	2082	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7663	-0-	-1544	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12102	-0-	-1476	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7
04	9210	X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-					7
05	12958	X	10317	-0-	-2641	-0-	422	1	9895	2	Y	-0-					7
06	12540	X	9423	-0-	-3117	-0-	419	1	9004	2	Y	-0-					7
07	12958	X	9299	-0-	-3659	-0-	432	1	8837	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	323	1	9059	2	Y	-0-					4

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			Y	-0-					1
04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			Y	-0-					1
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					1
06	14610	X	10809	-0-	-3801	-0-	10809	2			Y	-0-					1
07	15097	X	9496	-0-	-5601	-0-	9496	2			Y	-0-					1
08	15097	X	9328	-0-	-5769	-0-	9328	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68
04	20070	X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	2	8			68
05	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21129	2	28	9	Y	25					93
06	18570	X	18513	-0-	-57	-0-	18513	2			Y	-0-					93
07	19747	X	19460	-0-	-287	-0-	19460	2			Y	-0-					93
08	21142	X	17757	-0-	-3385	-0-	17757	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13
04	6900	X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	7130	X	6779	-0-	-351	-0-	6779	2			Y	-0-					13
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	6323	2			Y	-0-					13
07	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6513	2			Y	-0-					13
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13
04	8610	X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	7974	2			Y	-0-					13
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			Y	-0-					13
07	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					13
08	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2			Y	-0-					7
04	10440	X	9965	-0-	-475	-0-	9965	2			Y	-0-					7
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					7
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			Y	-0-					7
07	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			Y	-0-					7
08	10292	X	9909	-0-	-383	-0-	9909	2			Y	-0-					7

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3			Y	-0-					5
*10	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3			Y	-0-					5
*11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10561	3	34	9	Y	31	23	1			13
*12	10633	X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3			Y	-0-					13
*01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					13
*02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3			Y	-0-					13
*03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					13
*04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-	9824	3			Y	-0-					13
*05	10354	X	10072	-0-	-282	-0-	10003	3	69	9	Y	63	62	1			14
*06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-	8466	3			Y	-0-					14
*07	10354	X	9176	-0-	-1178	-0-	9176	3			Y	-0-					14
08	10137	X	9540	-0-	-597	-0-	9540	2			Y	-0-					14

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			Y	-0-					5
*10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3			Y	-0-					5
*11	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13653	3	34	9	Y	31	23	1			13
*12	13144	X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3			Y	-0-					13
*01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					13
*02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3			Y	-0-					13
*03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3			Y	-0-					13
*04	13560	X	12226	-0-	-1334	-0-	12226	3			Y	-0-					13
*05	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12462	3	69	9	Y	63	62	1			14
*06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-	11867	3			Y	-0-					14
*07	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11940	3			Y	-0-					14
08	12648	X	11449	-0-	-1199	-0-	11449	2			Y	-0-					14

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8130	-0-	-1290	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8438	-0-	-1296	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7760	-0-	-940	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7572	-0-	-1418	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7466	-0-	-1524	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24924	-0-	-3726	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	25431	-0-	-2686	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22641	-0-	-4569	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	24937	-0-	-3180	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	25273	-0-	-488	-0-	25273	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

03	T. A.		17421	-0-	17421	46985	17421	2			N	-0-					-0-
04	62679	X	15694	-0-	-46985	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13944	-0-	-626	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12024	-0-	-2076	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11241	-0-	-3329	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	13682	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474	1	9730	2	N	-0-					-0-
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	508	1	9432	2	N	-0-					-0-
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	420	1	7982	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	401	1	8740	2	N	-0-					-0-
*08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	333	1	10248	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778	2			Y	-0-					7
05	11098	X	9878	-0-	-1220	-0-	9878	2			Y	-0-					7
06	10200	X	9568	-0-	-632	-0-	9568	2			Y	-0-					7
07	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9568	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	10106	X	9523	-0-	-583	-0-	9523	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13255	-0-	-545	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13239	-0-	-1393	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848	3	26	9	Y	24	40	1			-0-
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13368	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	12750	X	11962	-0-	-788	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11470	-0-	-1705	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11912	-0-	-1542	-0-	11912	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587	2			Y	-0-					7
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	6346	2			Y	-0-					7
06	8010	X	6370	-0-	-1640	-0-	6370	2			Y	-0-					7
07	8277	X	6349	-0-	-1928	-0-	6308	2	41	9	Y	37	36	1			8
*08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11349	-0-	-958	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10644	-0-	-906	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10405	-0-	-1220	-0-	10405	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204	1	11065	2	Y	-0-					-0-
05	12245	X	11274	-0-	-971	-0-	209	1	11065	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9915	-0-	-1755	-0-	193	1	9722	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	210	1	10642	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11320	-0-	-336	-0-	203	1	11117	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	1159	-0-	-4204	-0-	182	1	977	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1043	-0-	-5917	-0-	210	1	833	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	195	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6763	-0-	-429	-0-	234	1	6529	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-					-0-
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	313	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	327	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	5141	-0-	-5926	-0-	257	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5527	-0-	-5540	-0-	362	1	5165	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-					7
04	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	6805	2			Y	-0-					7
05	8711	X	7038	-0-	-1673	-0-	7038	2			Y	-0-					7
06	8430	X	7035	-0-	-1395	-0-	7035	2			Y	-0-					7
07	8370	X	7123	-0-	-1247	-0-	7082	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	7750	X	7510	-0-	-240	-0-	7510	2			Y	-0-					8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-					7
04	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	8701	2			Y	-0-					7
05	9610	X	8542	-0-	-1068	-0-	8542	2			Y	-0-					7
06	9300	X	8833	-0-	-467	-0-	8833	2			Y	-0-					7
07	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	8856	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	9269	X	8878	-0-	-391	-0-	8878	2			Y	-0-					4

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					7
06	6390	X	6309	-0-	-81	-0-	6309	2			Y	-0-					7
07	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	6233	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23217	-0-	-1552	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22196	-0-	-1774	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22288	-0-	-2202	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21686	-0-	-2308	-0-	21686	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	12482	-0-	-4041	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10365	-0-	-5235	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14041	-0-	-1366	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	312	1	7302	2	N	-0-					-0-
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	303	1	11613	2	N	-0-					-0-
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	264	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	292	1	10139	2	N	-0-					-0-
*08	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	298	1	9656	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					27
05	12400	X	12173	-0-	-227	-0-	12173	2			N	-0-					27
06	11520	X	11438	-0-	-82	-0-	11438	2			N	-0-					27
07	12803	X	11640	-0-	-1163	-0-	11640	2			N	-0-					27
08	12803	X	11713	-0-	-1090	-0-	11713	2			N	-0-					27

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5922	-0-	-1968	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5202	-0-	-2951	-0-	228	1	4974	2	N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	238	1	6682	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	216	1	7344	2	N	-0-					-0-
*08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	260	1	7068	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8209	-0-	-2861	-0-	144	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	8154	-0-	-3285	-0-	137	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8946	-0-	-1464	-0-	143	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	130	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	156	1	8057	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	234	1	902	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1388	-0-	-1433	-0-	250	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	443	-0-	-2287	-0-	262	1	181	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	238	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1504	-0-	-1193	-0-	286	1	1218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10879	-0-	-1151	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10936	-0-	-1495	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9616	-0-	-1637	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10041	-0-	-1212	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11266	-0-	-1004	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11194	-0-	-803	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12265	-0-	-507	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11185	-0-	-845	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10754	-0-	-1615	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	11934	-0-	-1613	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11097	-0-	-1713	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11058	-0-	-1590	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11114	-0-	-821	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19619	-0-	-2081	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18815	-0-	-2185	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19317	-0-	-1422	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19267	-0-	-1472	-0-	19267	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-					7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313	1	3809	2	Y	-0-					7
05	6448	X	3094	-0-	-3354	-0-	337	1	2757	2	Y	-0-					7
06	4980	X	1661	-0-	-3319	-0-	366	1	1295	2	Y	-0-					7
07	5146	X	2430	-0-	-2716	-0-	400	1	1989	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	5146	X	2587	-0-	-2559	-0-	330	1	2257	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235	1	10105	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10423	-0-	-1109	-0-	242	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9965	-0-	-1195	-0-	235	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9568	-0-	-1902	-0-	244	1	9324	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8571	-0-	-2899	-0-	251	1	8320	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	4161	-0-	-3186	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11956	-0-	-2624	-0-	96	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	12488	-0-	-2578	-0-	91	1	12397	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10921	-0-	-2429	-0-	95	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	13457	-0-	-90	-0-	86	1	13371	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12533	-0-	-766	-0-	104	1	12429	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11591	-0-	-949	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10706	-0-	-1570	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10560	-0-	-1437	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	9541	-0-	-2456	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	1			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12011	-0-	-529	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12642	-0-	-316	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12227	-0-	-313	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12285	-0-	-115	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11916	-0-	-732	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
04	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
06	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
*08	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8600	-0-	-1390	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
07	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
*08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14044	-0-	-681	-0-	14044	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8453	-0-	-727	-0-	62	1	8391	2	N	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	189	1	9360	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7781	-0-	-1705	-0-	147	1	7634	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8348	-0-	-1282	-0-	238	1	8110	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8291	-0-	-1133	-0-	244	1	8047	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	225	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	182	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	187	1	7967	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6478	-0-	-5612	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	2004	-0-	-9696	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9576	-0-	-1677	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11497	-0-	-713	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11786	-0-	-831	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11369	-0-	-1093	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15618	-0-	-1212	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15848	-0-	-644	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15050	-0-	-1101	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	514	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	527	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	513	-0-	-5877	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	8029	X	2293	-0-	-5736	-0-	492	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	3481	-0-	-4548	-0-	505	1	2976	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	1906	-0-	-13934	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	36	-0-	-15216	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8060	-0-	-5830	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	6636	-0-	-7717	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13465	-0-	-635	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13569	-0-	-1094	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12783	-0-	-1407	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12737	-0-	-1926	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12588	-0-	-1455	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7720	-0-	-530	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7593	-0-	-932	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10837	-0-	-912	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9995	-0-	-1375	-0-	9975	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	11749	X	10655	-0-	-1094	-0-	10655	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	7920	X	6767	-0-	-1153	-0-	240	1	6527	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	241	1	6676	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6030	-0-	-780	-0-	253	1	5777	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	250	1	5381	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5390	-0-	-1090	-0-	242	1	5148	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5441	-0-	-1255	-0-	254	1	5187	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4945	-0-	-1720	-0-	254	1	4691	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

*11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	336	1	6486	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	326	1	5885	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	456	1	5298	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	5887	-0-	-964	-0-	455	1	5432	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5284	-0-	-1346	-0-	433	1	4851	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5856	-0-	-995	-0-	437	1	5419	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5035	-0-	-1816	-0-	417	1	4618	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-			-0-
04	18690	X	15857	-0-	-2833	-0-	15857	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	15746	-0-	-3567	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	14632	-0-	-4058	-0-	14632	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	15187	-0-	-4126	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	14677	-0-	-1722	-0-	14677	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-			-0-
04	20970	X	19841	-0-	-1129	-0-	19841	2			N	-0-			-0-
05	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-			-0-
06	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	20731	2			N	-0-			-0-
07	20491	X	18345	-0-	-2146	-0-	18345	2			N	-0-			-0-
08	22413	X	19795	-0-	-2618	-0-	19795	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-			-0-
04	20340	X	19552	-0-	-788	-0-	19552	2			N	-0-			-0-
05	20925	X	19948	-0-	-977	-0-	19948	2			N	-0-			-0-
06	19860	X	19020	-0-	-840	-0-	19020	2			N	-0-			-0-
07	20522	X	20423	-0-	-99	-0-	20423	2			N	-0-			-0-
08	20460	X	12220	-0-	-8240	-0-	12220	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	460	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	571	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	486	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	472	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	446	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	466	1	830	2	N	-0-			-0-
*08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	485	1	2063	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	8669	-0-	-4021	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
05	11904	X	8580	-0-	-3324	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-			-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
*08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	13200	X	11212	-0-	-1988	-0-	261	1	10951	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-			-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	11663	-0-	-127	-0-	116	1	11547	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10751	-0-	-1432	-0-	201	1	10550	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	196	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10851	-0-	-1208	-0-	211	1	10640	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	234	1	9564	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-			-0-
04	18990	X	14920	-0-	-4070	-0-	14920	2			N	-0-			-0-
05	19623	X	16873	-0-	-2750	-0-	16873	2			N	-0-			-0-
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-			-0-
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	17894	2			N	-0-			-0-
*08	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	13410	X	13103	-0-	-307	-0-	192	1	12911	2	N	-0-			-0-
12	14291	X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-			-0-
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	7	1	13626	2	N	-0-			-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	1	1	13230	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11444	-0-	-1036	-0-	11444	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	11662	-0-	-2412	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	11369	-0-	-2705	-0-	11369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18123	-0-	-2187	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18271	-0-	-2406	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	17649	-0-	-2361	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17599	-0-	-1838	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16685	-0-	-2752	-0-	16685	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	24073	-0-	-737	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22718	-0-	-1972	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23113	-0-	-2400	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	22440	-0-	-2825	-0-	22440	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16689	-0-	-4401	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18115	-0-	-3213	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17470	-0-	-2810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16857	-0-	-1371	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17669	-0-	-435	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332	1	2180	2	Y	11	11	8			33
							12	9									
04	4320	X	702	-0-	-3618	-0-	75	1	626	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					33
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					33
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					33
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					33

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	21908	-0-	-1522	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	21741	-0-	-2470	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20326	-0-	-3104	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21150	-0-	-2069	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20213	-0-	-2417	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

*11	22800	X	20893	-0-	-1907	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	18541	-0-	-4833	-0-	79	1	18462	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17821	-0-	-2789	-0-	7	1	17814	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	14951	-0-	-4920	-0-	213	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14999	-0-	-4231	-0-	256	1	14743	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14438	-0-	-5433	-0-	218	1	14220	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17762	-0-	-652	-0-	136	1	17626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
08	13361	X	1956	-0-	-11405	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	498	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	1			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	1			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	328	1	604	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18400	-0-	-913	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16432	-0-	-2258	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17439	-0-	-1161	-0-	17439	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15398	-0-	-1435	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14491	-0-	-1799	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15913	-0-	-517	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14562	-0-	-1651	-0-	14562	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17626	-0-	-850	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16519	-0-	-1361	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17205	-0-	-1178	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17361	-0-	-557	-0-	17361	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306	1	10581	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	10316	-0-	-4409	-0-	303	1	10013	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	9773	-0-	-4477	-0-	343	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	10478	-0-	-3193	-0-	367	1	10111	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	10232	-0-	-2664	-0-	456	1	9776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7331	-0-	-919	-0-	204	1	7127	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	6335	-0-	-1756	-0-	209	1	6126	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	5643	-0-	-2187	-0-	192	1	5451	2	Y	-0-			-0-
07	8091	X	4974	-0-	-3117	-0-	210	1	4764	2	Y	-0-			-0-
08	7564	X	6009	-0-	-1555	-0-	203	1	5806	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
04	22350	X	18327	-0-	-4023	-0-	18327	2			N	-0-			-0-
05	22413	X	19698	-0-	-2715	-0-	19698	2			N	-0-			-0-
06	20280	X	18719	-0-	-1561	-0-	18719	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	18695	-0-	-2261	-0-	18695	2			N	-0-			-0-
08	19685	X	17533	-0-	-2152	-0-	17533	2			N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	11242	-0-	-2078	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	11249	-0-	-2515	-0-	11249	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	10953	-0-	-1478	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	10745	-0-	-1128	-0-	10745	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-			-0-
04	23790	X	22399	-0-	-1391	-0-	22399	2			N	-0-			-0-
05	24118	X	22897	-0-	-1221	-0-	22897	2			N	-0-			-0-
06	23340	X	21734	-0-	-1606	-0-	21734	2			N	-0-			-0-
07	23808	X	22244	-0-	-1564	-0-	22244	2			N	-0-			-0-
08	23157	X	22505	-0-	-652	-0-	22505	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2			N	-0-			-0-
04	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	17786	2			N	-0-			-0-
05	20119	X	18347	-0-	-1772	-0-	18347	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	18189	-0-	-861	-0-	18189	2			N	-0-			-0-
07	19685	X	18252	-0-	-1433	-0-	18252	2			N	-0-			-0-
08	19096	X	18232	-0-	-864	-0-	18232	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
04	12420	X	1040	-0-	-11380	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	2075	-0-	-2141	-0-	2075	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
04	16890	X	15928	-0-	-962	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
05	17453	X	15538	-0-	-1915	-0-	15538	2			N	-0-			-0-
06	16890	X	13140	-0-	-3750	-0-	13140	2			N	-0-			-0-
07	16957	X	12570	-0-	-4387	-0-	12570	2			N	-0-			-0-
08	16678	X	13502	-0-	-3176	-0-	13502	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
06	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
*08	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	34228	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8431	-0-	-745	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8142	-0-	-738	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8260	-0-	-916	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
08	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15844	-0-	-1454	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15083	-0-	-997	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
07	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15671	-0-	-170	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17527	-0-	-2933	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16798	-0-	-3002	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
*08	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
04	51540	X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	48051	-0-	-5145	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	45765	-0-	-4485	-0-	45765	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	50253	-0-	-618	-0-	50253	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	49555	-0-	-231	-0-	49555	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15449	-0-	-1229	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13460	-0-	-2620	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14735	-0-	-1881	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14284	-0-	-1960	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17514	-0-	-1806	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17776	-0-	-2188	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15872	-0-	-3448	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	16278	-0-	-2756	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16450	-0-	-1716	-0-	16450	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	24008	-0-	-4132	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	23404	-0-	-3938	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	21839	-0-	-4321	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21267	-0-	-5765	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20756	-0-	-5501	-0-	20756	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15811	-0-	-539	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16146	-0-	-160	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15501	-0-	-279	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	16129	-0-	-208	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	17217	-0-	-183	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
05	17980	X	17494	-0-	-486	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
06	17400	X	15778	-0-	-1622	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	13318	-0-	-4662	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	11236	-0-	-6558	-0-	11236	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13987	-0-	-1017	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13277	-0-	-823	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13851	-0-	-440	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13980	-0-	-187	-0-	13980	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	20610	-0-	-3540	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23101	-0-	-1544	-0-	23101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15250	-0-	-1552	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14376	-0-	-1404	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13217	-0-	-2376	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13906	-0-	-1346	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11713	-0-	-2144	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11210	-0-	-2140	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11378	-0-	-1735	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10902	-0-	-1684	-0-	10902	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7830	-0-	-1191	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
*08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									
04	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-					40
05	13051	X	10978	-0-	-2073	-0-	408	1	10570	3	N	-0-					40
06	12630	X	9088	-0-	-3542	-0-	332	1	8756	3	N	-0-					40
07	13051	X	11177	-0-	-1874	-0-	390	1	10770	3	N	15					55
							17	9									
*08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	205	1	11753	3	N	-0-					55

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20468	-0-	-3588	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	19440	-0-	-3840	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	18876	-0-	-5180	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19715	-0-	-3473	-0-	19715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20889	-0-	-1671	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	22155	-0-	-2397	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21448	-0-	-3104	-0-	21448	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18464	-0-	-1216	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	18814	-0-	-1522	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18162	-0-	-378	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18083	-0-	-982	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17680	-0-	-1385	-0-	17680	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15851	-0-	-499	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15996	-0-	-2821	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15431	-0-	-3386	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13508	-0-	-2860	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22165	-0-	-1085	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20255	-0-	-3305	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	20877	-0-	-1353	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	22495	-0-	-476	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	22039	-0-	-932	-0-	22039	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22881	-0-	-2919	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
05	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	25736	-0-	-64	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25906	-0-	-754	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	25166	-0-	-1494	-0-	25166	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111
04	12840	X	10820	-0-	-2020	-0-	10742	2	78	9	Y	71					182
05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14720	2	95	9	Y	86	148	1			120
06	12780	X	11672	-0-	-1108	-0-	11624	2	48	9	Y	44					164
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13369	2	31	9	Y	28	154	1			38
08	14570	X	13513	-0-	-1057	-0-	13369	2	144	9	Y	131					169

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17371	-0-	-479	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17314	-0-	-1131	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16256	-0-	-1594	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16120	-0-	-2139	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15554	-0-	-2395	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	455	1	13813	2	N	-0-					-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	440	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	5880	-0-	-4536	-0-	420	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	382	-0-	-13878	-0-	382	1			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	21488	-0-	-2227	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	20244	-0-	-2706	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20720	-0-	-2995	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	21028	-0-	-455	-0-	21028	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	16625	-0-	-3897	-0-	16625	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
04	14640	X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-					6
05	10602	X	6317	-0-	-4285	-0-	541	1	5776	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8550	X	5615	-0-	-2935	-0-	559	1	5028	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
07	8835	X	4153	-0-	-4682	-0-	597	1	3525	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	8835	X	3070	-0-	-5765	-0-	276	1	2794	2	Y	-0-					8

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22
04	24240	X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2			Y	-0-					22
05	25048	X	23091	-0-	-1957	-0-	22885	2	206	9	Y	187	173	1			36
06	24240	X	21848	-0-	-2392	-0-	21664	2	184	9	Y	167	157	1			46
07	24986	X	21751	-0-	-3235	-0-	21668	2	83	9	Y	75	100	1			21
08	24428	X	14005	-0-	-10423	-0-	14005	2			Y	-0-					21

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	36114	-0-	-3070	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	34450	-0-	-3470	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34749	-0-	-3877	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	34473	-0-	-2572	-0-	34473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
04	40563	X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
05	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34521	2			N	-0-					-0-
06	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	38784	-0-	-3128	-0-	38784	2			N	-0-					-0-
*08	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	50422	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	35046	-0-	-2805	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	33275	-0-	-3355	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	36303	-0-	-1455	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	35940	-0-	-826	-0-	35940	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12673	-0-	-1804	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12225	-0-	-1785	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13198	-0-	-1279	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12889	-0-	-596	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
04	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
07	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22904	-0-	-1958	-0-	22904	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15278	-0-	-3570	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14838	-0-	-702	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14863	-0-	-761	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14378	-0-	-1246	-0-	14378	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	1			N	-0-					-0-
05	775	X	69	-0-	-706	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	38897	-0-	-3635	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	37002	-0-	-3378	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	39711	-0-	-1550	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	38910	-0-	-1452	-0-	38910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19108	-0-	-1322	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19477	-0-	-1262	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	18261	-0-	-1809	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18358	-0-	-2381	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	18056	-0-	-2373	-0-	18056	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	4998	-0-	-7032	-0-	437	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9112	-0-	-2017	-0-	454	1	8658	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	415	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	6326	-0-	-4803	-0-	422	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	3952	-0-	-6371	-0-	440	1	3512	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	21434	-0-	-6436	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
05	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21678	-0-	-456	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20718	-0-	-1416	-0-	20718	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18841	-0-	-1619	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19267	-0-	-1720	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18368	-0-	-2309	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17901	-0-	-2249	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10800	-0-	-1080	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10072	-0-	-2204	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7287	-0-	-3693	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8548	-0-	-2612	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17201	-0-	-1461	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16151	-0-	-2059	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14812	-0-	-4532	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	12472	-0-	-6872	-0-	12472	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11871	-0-	-1179	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11923	-0-	-1562	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11046	-0-	-2004	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11734	-0-	-1720	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10912	-0-	-1488	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4162	3	97	9	Y	88	88	1			16
*12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3			Y	-0-					16
*01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					16
*02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					16
*03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					16
*04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					16
*05	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3			Y	-0-					16
*06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					16
*07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			Y	-0-					16
08	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	2			Y	-0-					16

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21	9	Y	19					43
05	6355	X	6102	-0-	-253	-0-	6090	2	12	9	Y	11	30	1			24
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5729	2	14	9	Y	13					37
07	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5715	2	4	9	Y	4	23	1			18
08	6293	X	5362	-0-	-931	-0-	5350	2	12	9	Y	11					29

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8052	-0-	-1488	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7952	-0-	-1379	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8	9	Y	7					32
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	5077	2	7	9	Y	6					38
06	5820	X	4699	-0-	-1121	-0-	4695	2	4	9	Y	4					42
07	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	5234	2	6	9	Y	5					47
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5241	2	7	9	Y	6					53

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					36
04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					38
05	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3	9	Y	3	31	1			10
06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	5904	2	1	9	Y	1					11
07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	5854	2	2	9	Y	2					13
08	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6777	2	2	9	Y	2					15

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16569	-0-	-1597	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15368	-0-	-1042	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16444	-0-	-265	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15490	-0-	-1219	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28473	-0-	-2496	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	27282	-0-	-2688	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27743	-0-	-2823	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27620	-0-	-2512	-0-	27620	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41					151
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9944	2	35	9	N	32	157	1			26
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9459	2	66	9	N	60	58	1			28
07	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9709	2	63	9	N	57					85
08	10137	X	9459	-0-	-678	-0-	9459	2			N	-0-					85

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	21370	-0-	-2810	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19576	-0-	-3824	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20924	-0-	-497	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	20420	-0-	-1001	-0-	20420	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38					143
05	19654	X	17634	-0-	-2020	-0-	17615	2	19	9	Y	17	142	1			18
06	18150	X	17372	-0-	-778	-0-	17371	2	1	9	Y	1					19
07	18755	X	17545	-0-	-1210	-0-	17534	2	11	9	Y	10					29
*08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18151	2	50	9	Y	45					74

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70 41	1 9	9098	2	N	37	69	1			222
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	64 32	1 9	8430	2	N	29	70	1			181
05	9517	X	9020	-0-	-497	-0-	68 28	1 9	8924	2	N	25					206
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	64 29	1 9	8428	2	N	26					232
07	9331	X	8643	-0-	-688	-0-	65 20	1 9	8558	2	N	18	116	1			134
08	9207	X	8384	-0-	-823	-0-	63 19	1 9	8302	2	N	17					151

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44090	-0-	-6378	-0-	44090	2			N	-0-					-0-
06	47730	X	41750	-0-	-5980	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	42261	-0-	-5603	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	41375	-0-	-4784	-0-	41375	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

*11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1			19
*12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-					19
*01	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
*02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
*03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19
*04	5070	X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3			Y	-0-					19
*05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					19
*06	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	4592	3			Y	-0-					19
*07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			Y	-0-					19
*08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					168
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					168
06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	3			N	-0-					168
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					168
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101
04	8970	X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3	9	N	3					104
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9251	3	6	9	N	5	14	1			95
06	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	3			N	-0-					95
07	9021	X	8853	-0-	-168	-0-	8853	3			N	-0-					95
08	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9043	3	48	9	N	44					139

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	40249	-0-	-2283	-0-	40249	2			N	-0-					-0-
06	41010	X	37928	-0-	-3082	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
07	42377	X	37611	-0-	-4766	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36975	-0-	-5402	-0-	36975	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	24603	-0-	-2646	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22655	-0-	-3475	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	22060	-0-	-4941	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	21075	-0-	-5523	-0-	21075	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	37566	-0-	-5958	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	35481	-0-	-5619	-0-	35481	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	35864	-0-	-5800	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34747	-0-	-4809	-0-	34747	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2			N	-0-					-0-
05	51491	X	47403	-0-	-4088	-0-	47403	2			N	-0-					-0-
06	49620	X	44177	-0-	-5443	-0-	44177	2			N	-0-					-0-
07	51274	X	44524	-0-	-6750	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	49095	-0-	-412	-0-	49095	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					-0-
05	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	39682	-0-	-3458	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	39536	-0-	-5042	-0-	39536	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	38355	-0-	-6223	-0-	38355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	37623	-0-	-3576	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	35286	-0-	-4314	-0-	35286	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	35068	-0-	-5356	-0-	35068	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34240	-0-	-5657	-0-	34240	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
04	50310	X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	47275	-0-	-2635	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
06	48330	X	44815	-0-	-3515	-0-	44815	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45120	-0-	-4821	-0-	45120	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	44646	-0-	-5295	-0-	44646	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	39083	-0-	-6735	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	36805	-0-	-6275	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	37046	-0-	-6044	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	36031	-0-	-5013	-0-	36031	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	26677	-0-	-2215	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24553	-0-	-3677	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	24253	-0-	-4918	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	23612	-0-	-5559	-0-	23612	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	21801	-0-	-6378	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	20315	-0-	-6085	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	19917	-0-	-5906	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	19494	-0-	-4841	-0-	19494	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	7171	-0-	-1633	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	7449	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	8804	X	7770	-0-	-1034	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
*08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	17325	-0-	-810	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16539	-0-	-1041	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16599	-0-	-1567	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16039	-0-	-2127	-0-	16039	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485	1	7523	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8505	-0-	-113	-0-	499	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6820	-0-	-1520	-0-	455	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	488	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6290	-0-	-2204	-0-	505	1	5785	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9975	-0-	-875	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9529	-0-	-1321	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	16504	2	N	-0-					-0-
05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	499	1	20197	2	N	-0-					-0-
06	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	470	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	34	1	25041	2	N	-0-					-0-
*08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	24243	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	6488	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6390	X	6145	-0-	-245	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6246	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	27089	-0-	-2919	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25389	-0-	-3441	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	25799	-0-	-3992	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25164	-0-	-4627	-0-	25164	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11330	-0-	-1287	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11789	-0-	-1	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11384	-0-	-737	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11318	-0-	-586	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14824	-0-	-1482	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14190	-0-	-1062	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18704	-0-	-2128	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18489	-0-	-1521	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17649	-0-	-2253	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	16983	-0-	-2919	-0-	16983	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	29345	-0-	-1593	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	26989	-0-	-3791	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26801	-0-	-5005	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26259	-0-	-5547	-0-	26259	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
07	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16029	-0-	-1672	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46354	-0-	-8051	-0-	46354	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	44552	-0-	-8098	-0-	44552	2			N	-0-					-0-
07	52266	X	44389	-0-	-7877	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	43248	-0-	-6755	-0-	43248	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
04	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	22896	-0-	-2304	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21704	-0-	-4615	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24120	-0-	-2199	-0-	24120	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	26279	-0-	-1032	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22985	-0-	-3835	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24389	-0-	-3325	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24026	-0-	-3688	-0-	24026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9769	-0-	-895	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8675	-0-	-1245	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25133	-0-	-4007	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	23872	-0-	-3608	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	23866	-0-	-3724	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	22879	-0-	-3874	-0-	22879	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18435	-0-	-2085	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18270	-0-	-2934	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17137	-0-	-4067	-0-	17137	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
05	50437	X	45009	-0-	-5428	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
06	48810	X	47916	-0-	-894	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	48126	-0-	-1970	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	47405	-0-	-1482	-0-	47405	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
05	49143	X	49143	-0-	-0-	-0-	49143	2			N	-0-					-0-
06	46044	X	46044	-0-	-0-	-0-	46044	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	46543	-0-	-3863	-0-	46543	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	46936	-0-	-3470	-0-	46936	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24
04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394	3	48	9	N	44	59	1			9
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19494	3	29	9	N	26	18	1			17
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23067	3	43	9	N	39	51	1			5
07	24211	X	17031	-0-	-7180	-0-	17031	3			N	-0-					5
08	24211	X	21801	-0-	-2410	-0-	21757	2	44	9	N	40	33	1			12

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	46339	-0-	-3106	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
06	44460	X	43830	-0-	-630	-0-	43830	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	44188	-0-	-3738	-0-	44188	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	45121	-0-	-2805	-0-	45121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	17250	X	14927	-0-	-2323	-0-	14674	3	253	9	N	230	184	1			46
*10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			N	-0-					46
*11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					46
*12	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	18257	3			N	-0-					46
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
05	16368	X	15749	-0-	-619	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
06	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
07	16368	X	15640	-0-	-728	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15360	-0-	-1008	-0-	15360	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658	3	30	9	N	27	52	1			5
05	18166	X	14081	-0-	-4085	-0-	14066	3	15	9	N	14	10	1			9
06	17250	X	11000	-0-	-6250	-0-	10975	3	25	9	N	23	29	1			3
07	17825	X	12074	-0-	-5751	-0-	12074	3			N	-0-					3
08	17825	X	13846	-0-	-3979	-0-	13817	2	29	9	N	26	21	1			8

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	31173	-0-	-3299	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29435	-0-	-3385	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	29998	-0-	-3451	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	29407	-0-	-3019	-0-	29407	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	34373	-0-	-3478	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	32938	-0-	-2942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33589	-0-	-3146	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32983	-0-	-2791	-0-	32983	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19668	-0-	-2528	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18217	-0-	-2513	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18404	-0-	-2428	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17699	-0-	-2296	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	19778	X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15601	-0-	-3269	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17605	-0-	-65	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
*08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13764	X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21
04	12990	X	11635	-0-	-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1			5
05	12245	X	12074	-0-	-171	-0-	12061	3	13	9	N	12	9	1			8
06	12030	X	11636	-0-	-394	-0-	11612	3	24	9	N	22	27	1			3
07	12431	X	11809	-0-	-622	-0-	11809	3			N	-0-					3
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11474	2	24	9	N	22	18	1			7

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

03	45353	X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	41598	-0-	-882	-0-	41598	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	43389	-0-	-445	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	40982	-0-	-1438	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
07	43316	X	43316	-0-	-0-	-0-	43316	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	42047	-0-	-1353	-0-	42047	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	43710	-0-	-868	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	41418	-0-	-1182	-0-	41418	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	42301	-0-	-2680	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	40982	-0-	-3999	-0-	40982	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
05	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	25390	-0-	-588	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	25374	-0-	-604	-0-	25374	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18996	-0-	-844	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17918	-0-	-1282	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18420	-0-	-1358	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18081	-0-	-1635	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26180	-0-	-1038	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25050	-0-	-1290	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25042	-0-	-2176	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24158	-0-	-2564	-0-	24158	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20836	-0-	-3468	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19639	-0-	-3881	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	19508	-0-	-4796	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	18908	-0-	-4404	-0-	18908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15215	-0-	-1897	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14373	-0-	-1617	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14378	-0-	-1618	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13588	-0-	-1974	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9529	-0-	-1383	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8768	-0-	-1672	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8417	-0-	-2123	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7920	-0-	-2217	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20891	-0-	-5056	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19146	-0-	-4614	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	18212	-0-	-5348	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	16895	-0-	-5797	-0-	16895	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	17017	-0-	-5272	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17712	-0-	-3858	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	21524	-0-	-765	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
*08	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
05	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
06	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17369	-0-	-1076	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16696	-0-	-1749	-0-	16696	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
04	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37006	-0-	-938	-0-	37006	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	32416	-0-	-4064	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	31165	-0-	-7864	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28493	-0-	-10536	-0-	28493	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
04	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	41108	-0-	-1102	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
07	47058	X	39396	-0-	-7662	-0-	39396	2			N	-0-					-0-
08	47058	X	36382	-0-	-10676	-0-	36382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	44919	X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	41796	-0-	-1674	-0-	41796	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	42654	-0-	-2017	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	38129	-0-	-4381	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	38957	-0-	-4970	-0-	38957	2			N	-0-					-0-
*08	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	48081	X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-
04	46530	X	44159	-0-	-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-					-0-
05	48081	X	46345	-0-	-1736	-0-	1312	1	45033	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	43705	-0-	-2825	-0-	1240	1	42465	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	45937	-0-	-2144	-0-	1338	1	44599	2	N	-0-					-0-
08	47895	X	45096	-0-	-2799	-0-	1256	1	43840	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	54731	X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-
04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-					-0-
05	51088	X	48540	-0-	-2548	-0-	1374	1	47166	2	N	-0-					-0-
06	49440	X	49162	-0-	-278	-0-	1395	1	47767	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49624	-0-	-1464	-0-	1446	1	48178	2	N	-0-					-0-
08	51088	X	48101	-0-	-2987	-0-	1340	1	46761	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-
04	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
05	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
06	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	39899	-0-	-370	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
*08	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-
04	45480	X	43616	-0-	-1864	-0-	1188	1	42428	2	N	-0-					-0-
05	45198	X	44252	-0-	-946	-0-	1253	1	42999	2	N	-0-					-0-
06	43710	X	43525	-0-	-185	-0-	1235	1	42290	2	N	-0-					-0-
07	45167	X	44567	-0-	-600	-0-	1299	1	43268	2	N	-0-					-0-
*08	47526	X	47526	-0-	-0-	-0-	1324	1	46202	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-
04	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	1244	1	44423	2	N	-0-					-0-
05	45963	X	45963	-0-	-0-	-0-	1301	1	44662	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	41752	-0-	-1808	-0-	1184	1	40568	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	43670	-0-	-1342	-0-	1272	1	42398	2	N	-0-					-0-
*08	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	1318	1	45996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									
04	81279	X	9613	-0-	-71666	-0-	351	1	9226	2	N	33					85
							36	9									
05	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	362	1	9437	2	N	24	67	1			42
							26	9									
06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351	1	8672	2	N	34					76
							37	9									
07	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	362	1	8866	2	N	15					91
							17	9									
08	10044	X	9145	-0-	-899	-0-	362	1	8749	2	N	31					122
							34	9									

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					42
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					42
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-	37	1			5
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					63
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					63
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102
04	630	#	395	-0-	-235	-0-	378	2	17	9	N	15					117
05	682	#	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					117
06	660	#	560	-0-	-100	-0-	557	2	3	9	N	3					120
07	682	#	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	N	3					123
08	651	#	503	-0-	-148	-0-	500	2	3	9	N	3					126

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					205
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					205
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					205
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					205
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					60
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					60
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					60

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					14
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					14
07	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					14
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					34
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					34
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					34
*08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEP BARNETT USA, LLC 842986
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					14
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					14
*08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1			13
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					23
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					33
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1					54
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					54
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					63
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	3	2	9	N	2					65
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					65
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					65

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					24
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					24
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					24
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					25
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1787	2	N	-0-					25
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-					25
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	81	1	1628	2	N	-0-					25
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					25
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-			16
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	N	-0-			16
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-			16
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	85	1	1695	2	N	-0-			16
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			16
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	3	N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	105	1	280	3	N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	N	-0-			-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	60	1	160	3	N	-0-			-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-			153
04	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-			153
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			153
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			153
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			153
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					182
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					182
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					182
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					182
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179
04	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2058	3	12	9	N	11					190
05	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2057	3	9	9	N	8					198
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	3	9	9	N	8					206
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					214
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2167	3	10	9	N	9					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	125					962
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	176	1			817
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56					873
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	190	2	79	9	N	72					945
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	244	2	34	9	N	31					976
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	358	2	90	9	N	82	164	1			894

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	234	2	11	9	N	10					110
05	372	#	216	-0-	-156	-0-	205	2	11	9	N	10					120
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					130
07	310	#	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10					140
*08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	N	13					153

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					100
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					109
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7					116
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					116
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					127

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					44
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					44
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					44
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					44
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					44
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					32
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	57	3	3	9	N	3					35
07	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					35
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					35

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					88
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					88
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					88
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					183
05	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					183
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	272	2	12	9	N	11					194
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					194
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	122	1			72

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		250	-0-	250	958	250	2			N	-0-					-0-
04	1208	R	250	-0-	-958	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
04	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					73
05	992	#	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					73
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					73
07	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					73
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35
04	720	#	366	-0-	-354	-0-	365	2	1	9	N	1					36
05	744	#	362	-0-	-382	-0-	360	2	2	9	N	2					38
06	690	#	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2					40
07	496	#	352	-0-	-144	-0-	350	2	2	9	N	2					42
08	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	N	1					43

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			150
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			150
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			150
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			150
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			150
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			28
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			28
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			28
06	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			28
07	465 #	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			28
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					108
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
*08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					41
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	3	8			41
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	376	3	6	9	N	5	22	1			24
07	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					24
08	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					24

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					88
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					88
06	750	#	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					88
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					95
08	775	#	765	-0-	-10	-0-	759	3	6	9	N	5					100

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	567	3	4	9	N	4	45	1			12
05	620	#	604	-0-	-16	-0-	596	3	8	9	N	7					19
06	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					25
07	620	#	609	-0-	-11	-0-	600	3	9	9	N	8					33
08	620	#	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	N	6					39

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					66
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					66
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					103
04	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					103
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					103
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					103
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					103
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	176					Y	1					168
04	DLQ G-10		60	-0-	60	236	58	2	2	9	Y	2					170
05	DLQ G-10		195	-0-	195	431	195	2			Y	-0-					170
06	DLQ G-10		20	-0-	20	451	20	2			Y	-0-					170
*07	507	N	56	-0-	-451	-0-	56	3			Y	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	116	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	213	97	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	223	10	2			Y	-0-					-0-
*07	251	N	28	-0-	-223	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52					109
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					109
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					116

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/2017

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					48
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					48
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					48
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					84
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					87

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					122
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					122
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					122
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					122
*08	3100	N	3335	-0-	235	235	3312	2	23	9	N	21					143

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					12
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					12
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					12
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					12
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					48
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					48
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					48
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	714	3	N	6	165	1			47
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	31 2	1 9	685	3	N	2					49
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30 6	1 9	669	3	N	5					54
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					54
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					54

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					157
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					158
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					158
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1					159
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					159

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					194
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					194
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					194
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					194
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

04	0	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-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	29	5	1			29
							32	9									
04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	6					35
							7	9									
05	1271	#	1264	-0-	-7	-0-	6	1	1241	3	Y	15					50
							17	9									
06	1230	#	390	-0-	-840	-0-	2	1	379	3	Y	8					58
							9	9									
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	9	1	1352	3	Y	12					70
							13	9									
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2640	8	1	1245	3	Y	12					82
							13	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134	1	1358	3	N	72					226
							79	9									
04	1590	#	1429	-0-	-161	-0-	128	1	1234	3	N	61	166	1			121
							67	9									
05	1705	#	947	-0-	-758	-0-	128	1	795	3	N	22					143
							24	9									
06	1650	#	917	-0-	-733	-0-	124	1	745	3	Y	44	78	1			109
							48	9									
07	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	3	Y	54	1	1			162
							59	9									
*08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	3	Y	49					211
							54	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	122	1	360	3	Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	3	Y	-0-					2
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	122	1	274	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	126	1	301	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		317	-0-	317	744	125	1	192	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2073	2			N	-0-					133
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	2			N	-0-					133
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					133
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					133
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					348
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					358
05	217	#	136	-0-	-81	-0-	127	2	9	9	N	8					366
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	96	2	8	9	N	7					373
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					380
08	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					380

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

03	372	#	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					55
04	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					55
05	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					55
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					55
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					25
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					25
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					25
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					25
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					25
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					86
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					86
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					86
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					86
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1					70
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					71
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					72
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					73
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					73

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34					113
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18					131
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	N	11					142
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					142
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					142
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					142

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	601	3	21	9	N	19					144
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					157
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	N	10					167
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	599	3	13	9	N	12					179
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	565	3	10	9	N	9	167	1			21

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2017	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	105	57	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	2	1	253	3	N	-0-			-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	1	1	243	3	N	-0-			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	N	-0-			-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	6	1	927	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	6	1	1000	3	N	-0-			-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-			-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	N	-0-			-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	3	N	-0-			-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	2	1	235	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18	1	2895	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	17	1	2539	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	1960	-0-	-2960	-0-	13	1	1947	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	1679	-0-	-3002	-0-	11	1	1668	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	12	1	1786	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	704	406	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

09	DLQ G-10		168	-0-	168	B	4495	168	2		N	-0-					73
10	DLQ G-10		168	-0-	168	B	4663	168	2		N	-0-					73
11	DLQ G-10		174	-0-	174	B	4837	174	2		N	-0-					73
12	DLQ G-10		181	-0-	181	B	5018	181	2		N	-0-					73
01	DLQ G-10		179	-0-	179	B	5197	179	2		N	-0-					73
02	DLQ G-10		161	-0-	161	B	5358	161	2		N	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5358																	
03	DLQ G-10		177	-0-	177	B	5535	177	2		N	-0-					73
04	DLQ G-10		167	-0-	167	B	5702	167	2		N	-0-					73
05	DLQ G-10		168	-0-	168	B	5870	168	2		N	-0-					73
06	DLQ G-10		156	-0-	156	B	6026	156	2		N	-0-					73
07	DLQ G-10		102	-0-	102	B	6128	102	2		N	-0-					73
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																	

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		301														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		301														

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3						146
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1				13
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-						13
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-						13
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-						13
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1						14

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

03	T. A.	127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5						48
04	T. A.	112	-0-	112	480	105	3	7	9	Y	6						54
05	591 R	111	-0-	-480	-0-	105	3	6	9	Y	5						59
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4						63
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	Y	4						67
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	102	3	4	9	Y	4						71

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

03	2077 #	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-						37
04	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			N	-0-						37
05	2108 #	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-						37
06	2040 #	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-						37
07	2108 #	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-						37
08	2077 #	2075	-0-	-2	-0-	2075	3			N	-0-						37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					70
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					70
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					70
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					70
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					70
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					36
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					36
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					36
07	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					36
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
*08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	322	1	1	162	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13
05	682	N	354	-0-	-328	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					13
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	27	1	435	3	Y	1					14
							1	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	36	1	560	3	Y	3					17
							3	9									
08	DLQ G-10		647	-0-	647	1246	20	1	624	3	Y	3					20
							3	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	947	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					84
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					84
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					84
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					84
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					23
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					23
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					23
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					23
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	372	#	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	#	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15
04	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2980	3	Y	-0-					15
05	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	20	1	3110	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	20	1	3011	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2992	-0-	2992	6023	19	1	2973	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	8974	19	1	2932	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	N	9					48
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					48
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	834	3	3	9	N	3					51
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					55
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					55
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					55

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					97
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					97
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					97
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					97
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					75
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					75
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					75
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					75
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					117
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					117
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					117
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					117

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

03	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					16
04	150	N	107	-0-	-43		-0-	107	2			N	-0-					16
05	124	N	81	-0-	-43		-0-	81	2			N	-0-					16
06	120	N	88	-0-	-32		-0-	88	2			N	-0-					16
07	124	N	52	-0-	-72		-0-	52	2			N	-0-					16
08	93	N	66	-0-	-27		-0-	66	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

03	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					91
04	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					91
05	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-					91
06	157	N	157	-0-	-0-		-0-	80	2	77	9	N	70	159	1			2
07	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					2
*08	95	N	95	-0-	-0-		-0-	94	2	1	9	N	1					3

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-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

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					53

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					103
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1					21
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					22
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					23
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	216	2	1	9	N	1					24
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					25

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					63
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					65

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-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

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					34
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					36
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					12
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					12
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					60
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					60
05	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2		N	-0-					60
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2		N	-0-					60
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					60
08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-					60

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622

03	372		458	-0-	86	B	2708	458	2		N	-0-					-0-
04	360		429	-0-	69	B	2777	429	2		N	-0-					-0-
05	3214	N	437	-0-	-2777	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					24
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					153
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					153
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					153
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					153
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					153
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516	2	12	9	N	11					102
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1517	2	14	9	N	13					115
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					130
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					133
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1431	2	7	9	N	6					139

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	2	56	9	N	51					135
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437	2	58	9	N	53					188
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	N	30	175	1			43
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	453	2	79	9	N	72					115
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	396	2	36	9	N	33					148
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					148

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					17
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					55
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

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

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32					230
							35	9									
05	4526	#	4321	-0-	-205	-0-	713	1	3608	3	N	-0-					230
06	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	690	1	3758	3	N	26	142	1			114
							29	9									
07	4061	#	3434	-0-	-627	-0-	713	1	2721	3	N	-0-					114
08	4309	#	3764	-0-	-545	-0-	713	1	3005	3	N	42					156
							46	9									

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	3	N	49					136
							54	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					164
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	N	19	157	1			26
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	3	28	9	N	25					51
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	N	26					77

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220
04	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3040	3	25	9	N	23	168	1			75
05	3707	R	3707	-0-	-0-	-0-	3695	3	12	9	N	11					86
06	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	N	12					98
07	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3179	3	8	9	N	7					105
08	3720	#	3233	-0-	-487	-0-	3215	3	18	9	N	16					121

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 282496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	1773	2	N	6	1	8			82
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	1570	2	N	3					85
05	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	124	1 6 9	1687	2	N	5					90
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105	1 1 9	1435	2	N	1	72	1	1	8	18
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	113	1	1551	2	N	-0-					18
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					18

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20					110
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					127
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1213	2	11	9	N	10					137
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1150	2	15	9	N	14					151
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					166
08	1209	N	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-					166

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					37
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					37
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					37
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	56	9	N	51	162	1			61
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	14	9	N	13					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					75
07	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					75
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					145
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5					150
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9					159
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10					169
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					170
08	DLQ G-10		77	-0-	77	291	70	2	7	9	Y	6	171	1			5

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-				-0-
04	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-				-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-				-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

03	558	N	345	-0-	-213	B	-0-	345	2			Y	-0-				25
04	540	N	340	-0-	-200	B	-0-	340	2			Y	-0-				25
05	558	N	352	-0-	-206	B	-0-	352	2			Y	-0-				25
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-				25
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			Y	-0-				25
*08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-				25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

03	1333	N	1098	-0-	-235	B	-0-	1098	3			N	-0-				51
04	1290	N	1217	-0-	-73	B	-0-	1217	3			N	-0-				51
05	1333	N	1154	-0-	-179	B	-0-	1154	3			N	-0-				51
06	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-				51
07	1271	N	1085	-0-	-186	B	-0-	1085	3			N	-0-				51
08	1147	N	1104	-0-	-43	B	-0-	1104	3			N	-0-				51

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

03	10478	X	5294	-0-	-5184	B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8								35
04	10140	X	9912	-0-	-228	B	-0-	9829	2	83	9	N	75										110
05	10478	X	9737	-0-	-741	B	-0-	9640	2	97	9	N	88	157	1	14	8						27
06	9988	X	9988	-0-	-0-	B	-0-	9910	2	78	9	N	71	5	8								93
07	10230	X	9715	-0-	-515	B	-0-	9588	2	127	9	N	115	171	1								37
08	10230	X	8637	-0-	-1593	B	-0-	8554	2	83	9	N	75	11	8								101

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8897	X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1			25
04	7740	X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44	9	N	40					65
05	7998	X	5438	-0-	-2560 B	-0-	5431	2	7	9	N	6					71
06	7740	X	6577	-0-	-1163 B	-0-	6556	2	21	9	N	19					90
07	7905	X	7190	-0-	-715 B	-0-	7102	2	88	9	N	80	135	1			35
08	7812	X	7288	-0-	-524 B	-0-	7194	2	94	9	N	85					120

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

03	1085	X	360	-0-	-725 B	-0-	342	2	18	9	N	16					68
04	1050	X	101	-0-	-949 B	-0-	66	2	35	9	N	32					100
05	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					100
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					100
07	589	X	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					100
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					87
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					87
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					87
06	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	2			N	-0-					87
*07	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					87
*08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	2	3	9	N	3					3
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	N	4					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90
04	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					90
05	2666	#	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					90
06	2640	#	2595	-0-	-45	-0-	2595	2			Y	-0-					90
07	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					90
*08	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39
04	2159		2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					39
05	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
06	2100		1470	-0-	-630	-0-	1470	2			N	-0-					39
07	2170		2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					39
08	2170		2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					39

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6355	#	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164
04	6000	#	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1					165
05	6138	#	6133	-0-	-5	-0-	6132	3	1	9	N	1					166
06	5940	#	5911	-0-	-29	-0-	5911	3			N	-0-					166
07	6138	#	6083	-0-	-55	-0-	6083	3			N	-0-					166
08	6138	#	6068	-0-	-70	-0-	6068	3			N	-0-					166

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
04	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4403	2254	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6611	2208	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	540	#	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	527	#	487	-0-	-40	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	459	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	923	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1328	402	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

03	620	#	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91
04	570	#	513	-0-	-57	-0-	504	2	9	9	N	8	73	1			26
05	558	#	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2					28
06	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					28
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					28
*08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					28

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					62
04	1410	#	836	-0-	-574	-0-	830	2	6	9	N	5					67
05	1457	#	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	N	4					71
06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2					73
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					78
08	1271	#	499	-0-	-772	-0-	495	2	4	9	N	4					82

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

03	2852	#	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2542	3	179	9	N	163	183	1			98
05	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2641	3	278	9	N	253	171	1			180
06	2777	R	2777	-0-	-0-	-0-	2562	3	215	9	N	195	175	1			200
07	2821	#	2743	-0-	-78	-0-	2629	3	114	9	N	104	178	1			126
08	2914	#	2676	-0-	-238	-0-	2403	3	273	9	N	248	174	1			200

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

03	1612	#	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	Y	25	24	1			2
05	1581	#	1498	-0-	-83	-0-	1479	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	1411	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2922	1469	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4391	1447	3	22	9	Y	20	21	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14074	#	10111	-0-	-3963	-0-	9926	3	185	9	N	168	160	1			162
04	13620	#	9999	-0-	-3621	-0-	9814	3	185	9	N	168	168	1			162
05	14074	#	10020	-0-	-4054	-0-	9807	3	213	9	N	194	159	1			197
06	13620	#	9469	-0-	-4151	-0-	9308	3	161	9	N	146					343
07	14074	#	9477	-0-	-4597	-0-	9341	3	136	9	N	124	335	1			132
08	14074	#	9235	-0-	-4839	-0-	9113	3	122	9	N	111					243

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	6459	R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1			2
05	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	5958	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	DLQ G-10		5565	-0-	5565	5565	5559	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	DLQ G-10		6374	-0-	6374	11939	6365	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	DLQ G-10		7340	-0-	7340	19279	7329	3	11	9	Y	10	10	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1209	#	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			Y	-0-					12
04	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	1197	3			Y	-0-					12
05	1457	#	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1354	-0-	1354	1354	1354	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2735	1381	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4029	1294	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2449	#	2045	-0-	-404	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4160	2168	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2167	-0-	2167	6327	2167	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1440	#	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1192	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	DLQ G-10		276	-0-	276	1482	266	3	7	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1786	298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1860	#	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1726	3	14	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3595	1825	3	11	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5445	1840	3	10	9	Y	9	9	1			1

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					32
05	1674	#	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					32
06	2010	#	1562	-0-	-448	-0-	1562	2			N	-0-					32
07	2077	#	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			N	-0-					32
08	2077	#	1252	-0-	-825	-0-	1252	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					63
04	780	#	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					63
05	806	#	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					63
06	780	#	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					63
07	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					63
08	775	#	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	#	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	#	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		311	-0-	311	618	311	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	925	307	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
04	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
05	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
06	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
07	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
08	1457	#	24	-0-	-1433	-0-	24	3		N	-0-			-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	4650		3861	-0-	-789	7055	3861	3		Y	-0-			161
04	4500		3680	-0-	-820	6235	3680	3		Y	-0-			161
05	4650		3895	-0-	-755	5480	3895	3		Y	-0-			161
06	4500		3623	-0-	-877	4603	3623	3		Y	-0-			161
07	DLQ G-10		3935	-0-	3935	8538	3935	3		Y	-0-			161
*08	3384		3596	-0-	212	8750	3596	3		Y	-0-			161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
04	3648		3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
05	3900		3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
06	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
07	4012		4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		Y	-0-			-0-
*08	3844		3844	-0-	-0-	-0-	3844	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					18
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					18
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					18
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					18
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119
04	1650	#	1439	-0-	-211	-0-	1431	2	8	9	N	7					126
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5					131
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					141
07	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					149
*08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					160

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	520	2	77	9	N	70					149
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	532	2	77	9	N	70	170	1			49
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					119
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	498	2	77	9	N	70					189
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	490	2	77	9	N	70	170	1			89

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	2392	-0-	-3343 B	-0-	2392	2			N	-0-					60
04	5550	N	3110	-0-	-2440 B	-0-	3103	2	7	9	N	6					66
05	5425	N	3516	-0-	-1909 B	-0-	3501	2	15	9	N	14					80
06	5550		3181	-0-	-2369 B	-2369	3170	2	11	9	N	10					90
07	5550		2581	-0-	-2969 B	-5338	2572	2	9	9	N	8					98
08	5550		2871	-0-	-2679 B	-8017	2856	2	15	9	N	14					112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8017																	

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
08	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
08	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	80	3	176	9	N	160	166	1			109
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	78	3	175	9	N	159	171	1			97
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	74	3	172	9	N	156					253
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	65	3	142	9	N	129	158	1			224

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B	DENY		377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B	DENY		381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143
05	14B	DENY		371	-0-	371	1425	85	3	286	9	N	260	154	1			249
06	14B2	EXT		133	-0-	133	1558	19	3	114	9	N	104	149	1			204
07	14B2	EXT		168	-0-	168	1726	25	3	143	9	N	130	144	1			190
08	14B2	EXT		127	-0-	127	1853	24	3	103	9	N	94	142	1			142

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
07	868	#	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					55
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	136	-0-	-422	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	833	-0-	-283	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	837	-0-	-279	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	289	-0-	-238	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					62
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					62
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					62
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					62
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	114 N	114	-0-	-0-		-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-		-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) //CONT.// 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 70090																	
03		0	3881	-0-	3881 B	73971	3847	2	34	9	N	31	34	1			100
04		3990	3739	-0-	-251 B	73720	3706	2	33	9	N	30					130
05		3627	3774	-0-	147 B	73867	3733	2	41	9	N	37					167
06		0	3516	-0-	3516 B	77383	3516	2			N	-0-					167
07		0	3830	-0-	3830 B	81213	3826	2	4	9	N	4	85	1			86
08		0	3725	-0-	3725 B	84938	3725	2			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84938																	

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					29
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					29
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					29
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
08	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					86
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					86
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					86
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1650		1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					49
05	1705		945	-0-	-760	-0-	945	2			N	-0-					49
06	1650		970	-0-	-680	-0-	970	2			N	-0-					49
07	1705		1288	-0-	-417	-0-	1288	2			N	-0-					49
08	1581	#	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					85
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					85
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					51
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					51
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					51
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	B	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
07	1178	N	1045	-0-	-133	B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
05	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-				-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	26	1	234	2	N	-0-				-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	26	1	286	2	N	-0-				-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	26	1	256	2	N	-0-				-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	26	1	267	2	N	-0-				-0-
07	310	N	257	-0-	-53	B	-0-	26	1	231	2	N	-0-				-0-
08	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	26	1	245	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					47
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					47
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					37
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					37
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-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

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	24	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	46	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	36	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	4	-0-		-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-		-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-		-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-		-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	14	-0-		-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-		-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-		-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	57	-0-		-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-		-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-		-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-		-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-		-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-		-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	31	N	16	-0-		-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-		-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-		-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-		-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					153
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5					158
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					161
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. N/A

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-

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	1	1	119	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		137	-0-	137	257	1	1	136	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		130	-0-	130	387	1	1	129	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					49
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					49
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	158	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	147	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	152	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	122	1	277	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					156
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					156
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					156
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					156
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					156

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					45
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					45
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					49
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					49
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					49
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	N	6					43
05	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	N	7					50
06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6					56
07	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					61
*08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	N	7					68

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					17
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					17
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					17
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					113
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					113
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					113
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	374250					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

03	155	N	66	-0-	-89		-0-	66	2			N	-0-	166	1			29
04	150	N	100	-0-	-50		-0-	100	2			N	-0-					29
05	248	N	105	-0-	-143		-0-	105	2			N	-0-					29
06	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					29
07	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					29
*08	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					29

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

03	160	R	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24		-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25		-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30		-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25		-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48		-0-	107	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

03	1240	#	1174	-0-	-66		-0-	1174	2			N	-0-					75
04	1136	R	1136	-0-	-0-		-0-	1136	2			N	-0-					75
05	1249	R	1249	-0-	-0-		-0-	1249	2			N	-0-					75
06	1167	R	1167	-0-	-0-		-0-	1167	2			N	-0-					75
07	1268	R	1268	-0-	-0-		-0-	1268	2			N	-0-					75
*08	1334	R	1334	-0-	-0-		-0-	1334	2			N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					44
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					44
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					55
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					55
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					55
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					212
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					212
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					212
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4274	2	19	9	N	17					174
06	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	4047	2	17	9	N	15					189
07	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4086	2	13	9	N	12	159	1			42
08	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4035	2	20	9	N	18					60

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					112
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					112
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

03	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					69
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					69
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					69
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5707 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					58
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					58
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					58
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					58
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-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

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

03	434	#	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					23
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	3	1	442	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		465	-0-	465	910	3	1	462	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		466	-0-	466	1376	3	1	463	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

03	713	#	565	-0-	-148	-0-	564	3	1	9	N	1					32
04	750	#	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	N	1					33
05	775	#	575	-0-	-200	-0-	574	3	1	9	N	1					34
06	750	#	483	-0-	-267	-0-	482	3	1	9	N	1					35
07	651	#	499	-0-	-152	-0-	498	3	1	9	N	1					36
08	620	#	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					40

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					140
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1					141
							1	9									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	3					144
							3	9									
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					144
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					146
*08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	Y	5					151
							6	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					10
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	776	3	1	394	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					5
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-					5
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	618	3	Y	-0-					5
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		639	-0-	639	639	97	1	542	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		717	-0-	717	1356	97	1	620	3	Y	-0-					5

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	386	-0-	386	763	2	1	384	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	541	-0-	541	1098	3	1	538	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

03	465 N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					31
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					31
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					31
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10	235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10	212	-0-	212	447	1	1	211	3	Y	-0-					10

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1					43
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2					45
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	Y	2					47
07	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1427	1421	3	6	9	Y	5					52
08	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2878	1451	3			Y	-0-					52

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19					90
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14					104
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12					116
07	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	2046	3	14	9	Y	13					129
08	DLQ G-10	2085	-0-	2085	4145	2075	3	10	9	Y	9					138

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					54
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			Y	-0-					54
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					54
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			58
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-			58
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			58
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			58
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			58
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			121
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			121
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			121
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			121
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			121
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					63
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					63
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					63
06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					63
07	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					63
08	1023	N	339	-0-	-684	-0-	339	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	431	2	2	9	N	2					2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					2
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					160
04	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-					160
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					160
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					160
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			N	-0-					160
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					127
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	199	2	6	9	N	5					132
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					132
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					132
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					132

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	140	-0-	-0-	140	406	140	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					68
05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					72
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					73
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					74
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	2	1	9	N	1					75

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

03	DLQ G-10	44	-0-	44	83	44	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	126	43	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	170	44	3				Y	-0-					-0-
06	213	R	43	-0-	-170	-0-	43	3				Y	-0-					-0-
*07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

03	DLQ G-10	36	-0-	36	68	36	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	103	35	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	139	36	3				Y	-0-					-0-
06	174	R	35	-0-	-139	-0-	35	3				Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3				N	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3				N	-0-					-0-
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3				N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3				N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3				N	-0-					-0-
*08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	13	171	1			284
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23					307
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	24					331
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	145	2	32	9	N	29					360
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	413	2	21	9	N	19	177	1			202

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					31
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					31
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
*08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					53
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					53
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					53
07	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					53
08	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					18
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					18
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					18
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					18
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					43
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					43
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					43
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					43
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					82
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					82
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					82
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720	#	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13
05	744	#	265	-0-	-479	-0-	264	3	1	9	Y	1					14
06	720	#	557	-0-	-163	-0-	556	3	1	9	Y	1					15
07	873	R	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4	16	1			3
*08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4					7

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	172	3	48	9	N	44					184
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	177	3	52	9	N	47	166	1			65
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	220	3	88	9	N	80					145
*08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	196	3	26	9	N	24					169

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	#	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	961	#	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	930	#	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	12	-0-	-763	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52					110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					127
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					138
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					146
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	339	2	7	9	N	6					152

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BARNETT ENERGY, INC. 051290

JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	391	2	24	9	N	22					101
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	422	2	29	9	N	26					127
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	368	2	23	9	N	21					148
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	401	2	24	9	N	22					170
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	344	2	24	9	N	22					192

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					9
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					9
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					9
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					29
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					29
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					29
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	59	27	3			Y	-0-				-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-				2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-				2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-				2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-				2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51				70
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	290	3	314	9	N	285	300	1		55
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	343	3	100	9	N	91	111	1		35
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	365	3	128	9	N	116	131	1		20
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	367	3	83	9	N	75				95
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	335	3	226	9	N	205	269	1		31

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1031	2	184	9	N	167	167	1			-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	N	1					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					48
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	N	2					50
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					51

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					102
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					103
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					104
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	95	1			12
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					14

GANNETT OPERATING LLC 293813

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					45
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	76	3	18	9	Y	16					125
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	68	3	24	9	Y	22					147
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	4	21	9	Y	19					166
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	4	31	9	Y	28	171	1			23
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	19	3	18	9	Y	16					39

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	17	X	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
05	100	X	62	-0-	-38	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60	-0-	60	121	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	183	62	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					189
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18					207
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	785	2	11	9	N	10	171	1			46
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	729	2	12	9	N	11					57
07	806	N	345	-0-	-461	-0-	334	2	11	9	N	10					67
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					81

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					229
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					229
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					229
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					229
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					229

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					11
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					11
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					11
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					11
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					9
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					9
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					9
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					90
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					90
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					90
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					98
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					98
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					98
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	131	2	7	9	N	6	3	8			88
05	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					88
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					88
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					88
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					9
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1					73
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					73
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					73
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					74
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					74

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					83
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					84
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					84
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					5
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					5
08	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					14
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					14
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					14
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					36
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	N	1					37
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2					39

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					32
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					161
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					163
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					165
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	N	1					166
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	N	1					167

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	247	2	N	22					47
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					47
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					47
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	56 1	1 9	231	2	N	1					48
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	56 2	1 9	228	2	N	2					50
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	-0-					50

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					119
05	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	2			N	-0-					119
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			119
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			119
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					57
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					58
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					58
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					58
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					58
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					163
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	2	1	9	N	1					164
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					166
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12					178
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9					187

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1242	2	320	9	N	291	361	1			73
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1284	2	330	9	N	300	177	1			196
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1227	2	311	9	N	283	363	1	1	8	115
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1252	2	317	9	N	288	182	1			221
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1227	2	319	9	N	290	365	1			146

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					92
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					92
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					92
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					92
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					92
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	N	3	3	8			189
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49	4	8			234
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	2	47	9	N	43	182	1	3	8	92
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	156	2	222	9	N	202	181	1	6	8	107
08	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	123	2	81	9	N	74	2	8			179

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	855	2	34	9	N	31	2	8			148
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17	1	8			164
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2	9	N	2	1	8			165
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	969	2	29	9	N	26					191
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1025	2	7	9	N	6	1	8			196

ALLAR 104 WELL #: RRCID -> 282517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT		4595	-0-	4595	4595	4595	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					9
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					5
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1			97
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	207	162	1			142
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	165	174	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	170	1			120

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21
04	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2034	3	62	9	N	56					77
05	4760	R	4760	-0-	-0-	-0-	4669	3	91	9	N	83	160	1			-0-
06	4166	R	4166	-0-	-0-	-0-	4026	3	140	9	N	127					127
07	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3865	3	44	9	N	40	163	1			4
*08	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3658	3	174	9	N	158	161	1			1

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160
04	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4221	3	63	9	N	57					217
05	4278	#	3756	-0-	-522	-0-	3684	3	72	9	N	65	171	1			111
06	4320	#	3052	-0-	-1268	-0-	2978	3	74	9	N	67					178
07	4464	#	2879	-0-	-1585	-0-	2822	3	57	9	N	52					230
08	4464	#	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					230

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
*07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
08	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114